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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
MBX OPERATING LLC 101199
EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171488 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	3596	X	2622	-0-	-974	-0-	2622	2			N	-0-					146
02	3248	X	1	-0-	-3247	-0-	1	2			N	-0-					146
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					146
04	3270	X	696	-0-	-2574	-0-	696	2			N	-0-					146
05	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8014	2	116	9	N	105	185	1			66
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					66

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
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					212
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					212
05	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9522	2	206	9	N	187	344	1			55
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	#	1316	-0-	-451	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
04	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	1260	#	1132	-0-	-128	-0-	1132	2			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
01	610	R	610	-0-	-0-	-0-	600	2	10	9	N	9					134
02	596	R	596	-0-	-0-	-0-	584	2	12	9	N	11					145
03	550	R	550	-0-	-0-	-0-	533	2	17	9	N	15					160
04	600	#	407	-0-	-193	-0-	388	2	19	9	N	17					177
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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	9	2	3			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	7	-0-	7	16	7	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					125
02	139	R	139	-0-	-0-	-0-	47	3	92	9	N	84					209
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	78	3	50	9	N	45					254
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	56	3	11	9	N	10	183	1			81
05	155	#	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					81
*06	150	#	15	-0-	-135	-0-	15	3			N	-0-					81

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		481	-0-	481	481	481	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		797	-0-	797	1278	797	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		567	-0-	567	1845	567	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					40
04	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					40
05	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					40
*06	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					40

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	438	-0-	-802	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	526	-0-	-734	-0-	526	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
01	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	68	3	1	9	N	1					49
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	602	3	22	9	N	20					69
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1370	3	69	9	N	63					132
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	737	3	69	9	N	63					195
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

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
01	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	390	N	133	-0-	-257	-0-	133	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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	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
01	SI MULT		25	-0-	25	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	SI MULT		33	-0-	33	33	33	3			N	-0-					-0-
03	SI MULT		180	-0-	180	213	180	3			N	-0-					-0-
04	SI MULT		124	-0-	124	337	124	3			N	-0-					-0-
05	SI MULT		48	-0-	48	385	48	3			N	-0-					-0-
*06	SI MULT		137	-0-	137	522	137	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1922 N	1680	-0-	-242	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	1922 N	607	-0-	-1315	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	1860 N	926	-0-	-934	-0-	926	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

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	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

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-			-0-
06	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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-			-0-
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-			-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	2	N	-0-					7
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					7
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					7
04	600	N	22	-0-	-578	-0-	8	1	14	2	N	-0-					7
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	52	1	4	2	N	-0-					7
06	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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					10
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	56	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	7	-0-	-1043	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					8
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					8
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
06	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

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	85	1	7	2	N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	102822	X	102822	-0-	-0-	-0-	9	1	102464	2	Y	317	312	1			78
							349	9									
02	84818	X	84818	-0-	-0-	-0-	8	1	84391	2	Y	381	333	1			126
							419	9									
03	86650	X	86650	-0-	-0-	-0-	13	1	86143	2	Y	449	460	1			115
							494	9									
04	80767	X	80767	-0-	-0-	-0-	11	1	80559	2	Y	179	233	1			61
							197	9									
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									

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

01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6615	2	4	9	Y	4	2	1			6
02	6384	X	5553	-0-	-831	-0-	5552	2	1	9	Y	1	5	1			2
03	8184	X	7508	-0-	-676	-0-	7501	2	7	9	Y	6					8
04	7920	X	5627	-0-	-2293	-0-	5627	2			Y	-0-	2	1			6
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									

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

01	57383	X	57383	-0-	-0-	-0-	57370	2	13	4	Y	-0-					-0-
02	50882	X	50882	-0-	-0-	-0-	50882	2			Y	-0-					-0-
03	57009	X	40492	-0-	-16517	-0-	40485	2	7	4	Y	-0-					-0-
04	55530	X	45529	-0-	-10001	-0-	45027	2	502	4	Y	-0-					-0-
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-

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

01	4123	X	2939	-0-	-1184	-0-	9	1	2680	2	Y	227	177	1			50
							250	9									
02	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	1	1	10935	2	Y	2	52	1			-0-
							2	9									
03	43103	X	43103	-0-	-0-	-0-	1	1	43102	2	Y	-0-					-0-
04	52456	X	52456	-0-	-0-	-0-	52456	2			Y	-0-					-0-
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-

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

01	41478	X	29922	-0-	-11556	-0-	128	1	29779	2	N	14					14
							15	9									
02	37464	X	37016	-0-	-448	-0-	143	1	36873	2	N	-0-	8	1			6
03	43617	X	24620	-0-	-18997	-0-	128	1	24488	2	N	-0-	6	1			-0-
							4	4									
04	42210	X	26477	-0-	-15733	-0-	119	1	26347	2	N	-0-					-0-
							11	4									
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-

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
01	50220	X	48868	-0-	-1352	-0-	12	1	48845	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
02	46672	X	46672	-0-	-0-	-0-	1	1	46659	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	49919	X	49919	-0-	-0-	-0-	1	1	49918	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	65215	X	65215	-0-	-0-	-0-	65215	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	81835	X	81835	-0-	-0-	-0-	81817	2	18	4	Y	-0-					-0-
02	63849	X	63849	-0-	-0-	-0-	63849	2			Y	-0-					-0-
03	60853	X	41847	-0-	-19006	-0-	41839	2	8	4	Y	-0-					-0-
04	79200	X	28385	-0-	-50815	-0-	28072	2	313	4	Y	-0-					-0-
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-

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
01	54808	X	54808	-0-	-0-	-0-	54808	2			Y	-0-					-0-
02	44649	X	44649	-0-	-0-	-0-	44649	2			Y	-0-					-0-
03	51243	X	44641	-0-	-6602	-0-	44641	2			Y	-0-					-0-
04	53040	X	28890	-0-	-24150	-0-	28890	2			Y	-0-					-0-
05	54808	X	42119	-0-	-12689	-0-	42119	2			Y	-0-					-0-
06	53040	X	39098	-0-	-13942	-0-	39098	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12601	2	45	9	Y	41	20	1			25
02	10108	X	9318	-0-	-790	-0-	3	1	9227	2	Y	80	55	1			50
							88	9									
03	11315	X	11163	-0-	-152	-0-	12	1	10956	2	Y	177					227
							195	9									
04	12240	X	10677	-0-	-1563	-0-	10528	2	149	9	Y	135	113	1			249
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

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
01	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	24257	2	88	9	N	80					139
02	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13040	2	14	9	N	13	37	1			115
03	19189	X	3382	-0-	-15807	-0-	3382	2			N	-0-	75	1			40
04	23550	X	2457	-0-	-21093	-0-	2457	2			N	-0-					40
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46181	X	46181	-0-	-0-	-0-	190	1	45991	2	Y	-0-					-0-
02	49870	X	49870	-0-	-0-	-0-	263	1	49607	2	Y	-0-					-0-
03	47319	X	47319	-0-	-0-	-0-	609	1	46710	2	Y	-0-					-0-
04	46209	X	46209	-0-	-0-	-0-	1443	1	44765	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	55211	X	45197	-0-	-10014	-0-	691	1	44505	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	53430	X	41612	-0-	-11818	-0-	349	1	41262	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31469	X	31469	-0-	-0-	-0-	1	1	31457	2	Y	10	17	1			11
							11	9									
02	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	1	1	16461	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
03	26629	X	11544	-0-	-15085	-0-	11543	2	1	9	Y	1	2	1			2
04	30450	X	10864	-0-	-19586	-0-	10842	2	18	4	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	31465	X	11182	-0-	-20283	-0-	11151	2	25	4	Y	5	3	1			7
							6	9									
06	30450	X	10490	-0-	-19960	-0-	10460	2	28	4	Y	2	1	1			8
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10027	3	36	9	Y	33	14	1			125
02	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3			Y	-0-					125
03	12338	X	8220	-0-	-4118	-0-	1	1	8218	3	Y	1					126
							1	9									
04	11940	X	8186	-0-	-3754	-0-	8182	3	4	9	Y	4					130
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

BLACK HAWK STATE WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14260	X	537	-0-	-13723	-0-	516	2	21	9	Y	19	9	1			20
02	10472	X	1477	-0-	-8995	-0-	1467	2	10	9	Y	9	16	1			13
03	6882	X	2032	-0-	-4850	-0-	2029	2	3	9	Y	3					16
04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			Y	-0-	12	1			4
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	1	4	Y	15	3	1			16
							17	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43121	X	43121	-0-	-0-	-0-	43111	2	10	4	Y	-0-					-0-
02	30941	X	30941	-0-	-0-	-0-	30941	2			Y	-0-					-0-
03	45136	X	21769	-0-	-23367	-0-	21765	2	4	4	Y	-0-					-0-
04	43680	X	25041	-0-	-18639	-0-	24765	2	276	4	Y	-0-					-0-
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-

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
01	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	1	1	24554	2	Y	-0-					-0-
02	9128	X	2066	-0-	-7062	-0-	1	1	2065	2	Y	-0-					-0-
03	18848	X	2329	-0-	-16519	-0-	1	1	2328	2	Y	-0-					-0-
04	23760	X	417	-0-	-23343	-0-	1	1	416	2	Y	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114420	X	114420	-0-	-0-	-0-	114377	2 1 9	42	4	Y	1					140
02	93505	X	93505	-0-	-0-	-0-	93505	2			Y	-0-	73	1			67
03	64976	X	47541	-0-	-17435	-0-	47524	2	17	4	Y	-0-	67	1			-0-
04	110730	X	15761	-0-	-94969	-0-	15760	2	1	4	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	1	1	28720	2	Y	-0-					-0-
02	29139	X	29139	-0-	-0-	-0-	3	1	29136	2	Y	-0-					-0-
03	17391	X	17154	-0-	-237	-0-	1	1	17153	2	Y	-0-					-0-
04	27780	X	12968	-0-	-14812	-0-	1	1	12967	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43524	X	35642	-0-	-7882	-0-	35628	2 1 9	13	4	Y	1					1
02	59734	X	59734	-0-	-0-	-0-	59734	2			Y	-0-					1
03	52383	X	52383	-0-	-0-	-0-	52364	2	19	4	Y	-0-	1	1			-0-
04	34500	X	30813	-0-	-3687	-0-	30812	2	1	4	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	1	1	20448	2	Y	-0-					-0-
02	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	11	1	23884	2	Y	-0-					-0-
03	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	133	1	22450	2	Y	-0-					-0-
04	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	92	1	22593	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53808	X	53808	-0-	-0-	-0-	1	1	53807	2	Y	-0-					-0-
02	54744	X	54744	-0-	-0-	-0-	6	1	54738	2	Y	-0-					-0-
03	38293	X	38293	-0-	-0-	-0-	1	1	38292	2	Y	-0-					-0-
04	52080	X	8299	-0-	-43781	-0-	1	1	8298	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	8928	X	2859	-0-	-6069	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
02	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	6	1	19874	2	Y	-0-					-0-
03	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	21	1	16338	2	Y	-0-					-0-
04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			Y	-0-					-0-
05	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-					-0-
06	21300	X	-0-	-0-	-21300	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	64584	X	64584	-0-	-0-	-0-	64559	2	24	4	Y	1					1
							1	9									
02	52563	X	52563	-0-	-0-	-0-	52563	2			Y	-0-					1
03	52142	X	32925	-0-	-19217	-0-	32913	2	12	4	Y	-0-	1	1			-0-
04	62490	X	30133	-0-	-32357	-0-	30132	2	1	4	Y	-0-					-0-
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-

BIRCH UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285010 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118

01	43415	X	43415	-0-	-0-	-0-	179	1	43236	2	Y	-0-					-0-
02	40581	X	40581	-0-	-0-	-0-	214	1	40367	2	Y	-0-					-0-
03	40345	X	40345	-0-	-0-	-0-	519	1	39826	2	Y	-0-					-0-
04	42000	X	36174	-0-	-5826	-0-	1130	1	35043	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	44547	X	31948	-0-	-12599	-0-	488	1	31459	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	43110	X	26242	-0-	-16868	-0-	220	1	26021	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

01	50777	X	50777	-0-	-0-	-0-	50758	2	19	4	Y	-0-					-0-
02	40090	X	40090	-0-	-0-	-0-	40090	2			Y	-0-					-0-
03	43183	X	26650	-0-	-16533	-0-	26640	2	10	4	Y	-0-					-0-
04	49140	X	31870	-0-	-17270	-0-	31869	2	1	4	Y	-0-					-0-
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-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3694	2	22	9	Y	20	13	1			85
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-	7	1			78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					78
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					78

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

01	39710	X	39710	-0-	-0-	-0-	3	1	39707	2	Y	-0-					-0-
02	31516	X	31516	-0-	-0-	-0-	3	1	31513	2	Y	-0-					-0-
03	34722	X	34722	-0-	-0-	-0-	3	1	34711	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	23859	X	23859	-0-	-0-	-0-	5	1	23854	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
01	79538	X	79538	-0-	-0-	-0-	6	1	79482	2	Y	45	34	1			11
							50	9									
02	83592	X	83592	-0-	-0-	-0-	7	1	83475	2	Y	100	78	1			33
							110	9									
03	84190	X	84190	-0-	-0-	-0-	7	1	84142	2	Y	37	61	1			9
							41	9									
04	59344	X	59344	-0-	-0-	-0-	6	1	59312	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
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									

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

01	47982	X	47982	-0-	-0-	-0-	47905	2	77	9	Y	70	76	1			42
02	28405	X	28405	-0-	-0-	-0-	9	1	28353	2	Y	39	57	1			24
							43	9									
03	30504	X	18227	-0-	-12277	-0-	20	1	18186	2	Y	19					43
							21	9									
04	46440	X	8214	-0-	-38226	-0-	8204	2	10	9	Y	9	31	1			21
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

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

01	67044	X	67044	-0-	-0-	-0-	67020	2	24	4	Y	-0-					-0-
02	57222	X	57222	-0-	-0-	-0-	57222	2			Y	-0-					-0-
03	53723	X	35476	-0-	-18247	-0-	35463	2	13	4	Y	-0-					-0-
04	64890	X	32403	-0-	-32487	-0-	32402	2	1	4	Y	-0-					-0-
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-

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

01	10385	X	9800	-0-	-585	-0-	1	1	9775	2	Y	22	47	1			23
							24	9									
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	1	1	10660	2	Y	8	19	1			12
							9	9									
03	14787	X	12478	-0-	-2309	-0-	12472	2	6	9	Y	5	8	1			9
04	14310	X	10904	-0-	-3406	-0-	10894	2	7	4	Y	3	7	1			5
							3	9									
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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	46340	X	46340	-0-	-0-	-0-	46285	2	55	4	Y	-0-					-0-
02	62558	X	62558	-0-	-0-	-0-	62558	2			Y	-0-					-0-
03	50533	X	50533	-0-	-0-	-0-	50423	2	110	4	Y	-0-					-0-
04	44850	X	25668	-0-	-19182	-0-	25639	2	29	4	Y	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	60	1	12533	2	Y	-0-					-0-
02	37707	X	37707	-0-	-0-	-0-	1	1	37706	2	Y	-0-					-0-
03	35935	X	35935	-0-	-0-	-0-	35935	2			Y	-0-					-0-
04	33413	X	33413	-0-	-0-	-0-	33413	2			Y	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	45428	X	45428	-0-	-0-	-0-	102	1	45326	2	Y	-0-					-0-
02	35797	X	35797	-0-	-0-	-0-	1	1	35796	2	Y	-0-					-0-
03	42284	X	36675	-0-	-5609	-0-	36675	2			Y	-0-					-0-
04	43950	X	35262	-0-	-8688	-0-	35262	2			Y	-0-					-0-
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-

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

01	48327	X	48327	-0-	-0-	-0-	48309	2	18	4	Y	-0-					-0-
02	41088	X	41088	-0-	-0-	-0-	41088	2			Y	-0-					-0-
03	40827	X	27218	-0-	-13609	-0-	27208	2	10	4	Y	-0-					-0-
04	46770	X	35098	-0-	-11672	-0-	35097	2	1	4	Y	-0-					-0-
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-

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

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-

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
01	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	17162	2	102	9	Y	93	99	1			57
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	6	1	5650	2	Y	59	79	1			37
							65	9									
03	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	38	1	13879	2	Y	29					66
							32	9									
04	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14770	2	19	9	Y	17	47	1			36
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

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	53828	X	53828	-0-	-0-	-0-	53828	2			Y	-0-					-0-
02	48180	X	48180	-0-	-0-	-0-	48180	2			Y	-0-					-0-
03	66774	X	32929	-0-	-33845	-0-	32909	2	20	4	Y	-0-					-0-
04	64620	X	24679	-0-	-39941	-0-	24678	2	1	4	Y	-0-					-0-
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-

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

01	33272	X	33272	-0-	-0-	-0-	1	1	33271	2	Y	-0-					-0-
02	32426	X	32426	-0-	-0-	-0-	4	1	32422	2	Y	-0-					-0-
03	23064	X	20412	-0-	-2652	-0-	1	1	20411	2	Y	-0-					-0-
04	32190	X	4439	-0-	-27751	-0-	1	1	4438	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	27	1	12243	2	Y	-0-					-0-
02	27015	X	27015	-0-	-0-	-0-	1	1	27014	2	Y	-0-					-0-
03	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	33760	2			Y	-0-					-0-
04	28603	X	28603	-0-	-0-	-0-	28603	2			Y	-0-					-0-
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-

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

01	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11595	3	43	9	Y	39	185	1			352
02	12544	X	11207	-0-	-1337	-0-	11207	3			Y	-0-					352
03	13888	X	13249	-0-	-639	-0-	1	1	13220	3	Y	25					377
							28	9									
04	13440	X	13397	-0-	-43	-0-	13379	3	18	9	Y	16					393
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

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
01	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	27	1	10544	2	Y	24	34	1			8
							26	9									
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	15	1	1657	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
03	14911	X	2235	-0-	-12676	-0-	13	1	2220	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	14430	X	1733	-0-	-12697	-0-	12	1	1713	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	1	1	9180	2	Y	-0-					-0-
02	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	9	1	12065	2	Y	-0-					-0-
03	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	86	1	8270	2	Y	-0-					-0-
04	8880	X	8786	-0-	-94	-0-	60	1	8726	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	215540	X	215540	-0-	-0-	-0-	206	1	215090	2	Y	222	288	1			60
							244	9									
02	180686	X	180686	-0-	-0-	-0-	203	1	180208	2	Y	250	231	1			79
							275	9									
03	194524	X	194524	-0-	-0-	-0-	206	1	194149	2	Y	154	169	1			64
							169	9									
04	151335	X	151335	-0-	-0-	-0-	187	1	151007	2	Y	128	141	1			51
							141	9									
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									

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

01	80221	X	80221	-0-	-0-	-0-	80221	2			Y	-0-					-0-
02	63952	X	63952	-0-	-0-	-0-	63952	2			Y	-0-					-0-
03	65037	X	65037	-0-	-0-	-0-	65037	2			Y	-0-					-0-
04	77640	X	36725	-0-	-40915	-0-	36725	2			Y	-0-					-0-
05	80228	X	61943	-0-	-18285	-0-	61943	2			Y	-0-					-0-
06	77640	X	56659	-0-	-20981	-0-	56659	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	36265	X	36265	-0-	-0-	-0-	150	1	36115	2	Y	-0-					-0-
02	43328	X	43328	-0-	-0-	-0-	229	1	43099	2	Y	-0-					-0-
03	43198	X	43198	-0-	-0-	-0-	556	1	42642	2	Y	-0-					-0-
04	41108	X	41108	-0-	-0-	-0-	1284	1	39823	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	35881	X	35881	-0-	-0-	-0-	548	1	35332	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	31482	X	31482	-0-	-0-	-0-	264	1	31217	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	19298	2	132	9	Y	120	127	1			130
02	21280	X	17688	-0-	-3592	-0-	17623	2	65	9	Y	59					189
03	23560	X	18303	-0-	-5257	-0-	1	1	18224	2	Y	71	131	1			129
							78	9									
04	21600	X	17639	-0-	-3961	-0-	1	1	17603	2	Y	32	99	1			62
							35	9									
05	19592	X	15340	-0-	-4252	-0-	15279	2	61	9	Y	55					117
06	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	2	1	21054	2	Y	9					126
							10	9									

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

01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	44	84	1			51
02	9100	X	-0-	-0-	-9100	-0-					Y	64					115
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	49	56	1			108
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	81	88	1			101
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	32					133
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					146

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DAKOTA WELL #: 102AH RRCID -> 285768 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9539 - 14140

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

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

01	403	X	333	-0-	-70	-0-	324	2	9	9	Y	8	91	1			17
02	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12817	2	53	9	Y	48	20	1			45
03	31775	X	1086	-0-	-30689	-0-	1	1	1084	2	Y	1	35	1			11
							1	9									
04	30750	X	1370	-0-	-29380	-0-	1	1	1369	2	Y	-0-	11	1			-0-
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

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

01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	64	58	1			14
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	35	19	1			30
03	7471	X	3405	-0-	-4066	-0-	2	1	3363	2	Y	36	43	1			23
							40	9									
04	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7705	2	37	9	Y	34	42	1			15
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

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

01	14601	X	2655	-0-	-11946	-0-	5	1	2646	2	Y	4	27	1			4
							4	9									
02	12180	X	2915	-0-	-9265	-0-	3	1	2825	2	Y	79					83
							87	9									
03	13485	X	4399	-0-	-9086	-0-	4	1	4287	2	Y	98	15	1			166
							108	9									
04	13050	X	10693	-0-	-2357	-0-	7	1	10587	2	Y	90	116	1			140
							99	9									
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									

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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
01	14322	X	10091	-0-	-4231	-0-	10087	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	12936	X	12879	-0-	-57	-0-	12850	2	29	9	Y	26	6	1			24
03	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	1	1	17796	2	Y	26	19	1			31
							29	9									
04	15780	X	12316	-0-	-3464	-0-	1	1	12289	2	Y	24	25	1			30
							26	9									
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	118704	X	118704	-0-	-0-	-0-	89	1	117944	2	Y	610	501	1			166
							671	9									
02	127568	X	127568	-0-	-0-	-0-	99	1	127347	2	Y	111	242	1			35
							122	9									
03	133613	X	133613	-0-	-0-	-0-	97	1	133345	2	Y	155	126	1			64
							171	9									
04	127688	X	127688	-0-	-0-	-0-	96	1	127332	2	Y	236	206	1			94
							260	9									
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16117	2	162	9	Y	147	179	1			208
02	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15396	2	158	9	Y	144	174	1			178
03	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17009	2	169	9	Y	154					332
04	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18231	2	124	9	Y	113	175	1			270
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									

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
01	19096	X	10706	-0-	-8390	-0-	1	1	10705	2	Y	-0-					-0-
02	17248	X	12062	-0-	-5186	-0-	1	1	12061	2	Y	-0-					-0-
03	19096	X	15018	-0-	-4078	-0-	15018	2			Y	-0-					-0-
04	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14624	2	11	4	Y	-0-					-0-
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-

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
01	15872	X	14501	-0-	-1371	-0-	1	1	14500	2	Y	-0-					-0-
02	14336	X	13461	-0-	-875	-0-	1	1	13460	2	Y	-0-					-0-
03	19716	X	14105	-0-	-5611	-0-	14105	2			Y	-0-					-0-
04	19080	X	11898	-0-	-7182	-0-	11889	2	9	4	Y	-0-					-0-
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-

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
01	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	1	1	18293	2	Y	47	37	1			48
							52	9									
02	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	1	1	15984	2	Y	15	39	1			24
							17	9									
03	23250	X	16012	-0-	-7238	-0-	16002	2	10	9	Y	9	16	1			17
04	22500	X	13692	-0-	-8808	-0-	13674	2	8	4	Y	9	12	1			14
							10	9									
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									

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
01	37496	X	37496	-0-	-0-	-0-	48	1	37448	2	Y	-0-					-0-
02	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	22	1	15800	2	Y	73	39	1			34
							80	9									
03	41943	X	16726	-0-	-25217	-0-	19	1	16402	2	Y	277	167	1			144
							305	9									
04	40590	X	16059	-0-	-24531	-0-	19	1	15908	2	Y	120	195	1			69
							132	9									
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	108765	X	108765	-0-	-0-	-0-	9	1	108549	2	Y	188	195	1			46
							207	9									
02	96022	X	96022	-0-	-0-	-0-	8	1	95781	2	Y	212	188	1			70
							233	9									
03	102392	X	102392	-0-	-0-	-0-	10	1	102166	2	Y	196	216	1			50
							216	9									
04	78075	X	78075	-0-	-0-	-0-	8	1	77915	2	Y	138	141	1			47
							152	9									
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									

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

01	65598	X	65598	-0-	-0-	-0-	8	1	65590	2	Y	-0-					-0-
02	51783	X	51783	-0-	-0-	-0-	4	1	51779	2	Y	-0-					-0-
03	59187	X	59187	-0-	-0-	-0-	5	1	59182	2	Y	-0-					-0-
04	39870	X	39870	-0-	-0-	-0-	4	1	39866	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	84107	X	84107	-0-	-0-	-0-	7	1	84100	2	Y	-0-					-0-
02	68883	X	68883	-0-	-0-	-0-	6	1	68877	2	Y	-0-					-0-
03	83915	X	83915	-0-	-0-	-0-	8	1	83907	2	Y	-0-					-0-
04	62383	X	62383	-0-	-0-	-0-	6	1	62377	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	117029	X	117029	-0-	-0-	-0-	14	1	116836	2	Y	163	162	1			40
							179	9									
02	101544	X	101544	-0-	-0-	-0-	16	1	101253	2	Y	250	207	1			83
							275	9									
03	105902	X	105902	-0-	-0-	-0-	10	1	105651	2	Y	219	246	1			56
							241	9									
04	83443	X	83443	-0-	-0-	-0-	14	1	83294	2	Y	123	137	1			42
							135	9									
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 108CH RRCID -> 286706 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300

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

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	121363	X	121363	-0-	-0-	-0-	10	1	121108	2	Y	223	227	1			55
							245	9									
02	107007	X	107007	-0-	-0-	-0-	9	1	106632	2	Y	333	278	1			110
							366	9									
03	111724	X	111724	-0-	-0-	-0-	11	1	111467	2	Y	224	277	1			57
							246	9									
04	94586	X	94586	-0-	-0-	-0-	10	1	94224	2	Y	320	268	1			109
							352	9									
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									

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

01	75649	X	75649	-0-	-0-	-0-	250	1	75399	2	N	-0-					-0-
02	72713	X	72713	-0-	-0-	-0-	233	1	72480	2	N	-0-					-0-
03	56845	X	56845	-0-	-0-	-0-	123	1	56722	2	N	-0-					-0-
04	73200	X	63290	-0-	-9910	-0-	131	1	63159	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	9	1	2584	2	N	-0-					-0-
02	476	X	198	-0-	-278	-0-	1	1	197	2	N	-0-					-0-
03	67284	X	67284	-0-	-0-	-0-	146	1	67138	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	68283	-0-	65283	65283	141	1	68142	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	97149	X	97149	-0-	-0-	-0-	9	1	97140	2	Y	-0-					-0-
02	78311	X	78311	-0-	-0-	-0-	8	1	78303	2	Y	-0-					-0-
03	89373	X	86895	-0-	-2478	-0-	13	1	86882	2	Y	-0-					-0-
04	94020	X	72064	-0-	-21956	-0-	9	1	72055	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22326	X	22326	-0-	-0-	-0-	1	1	22253	2	Y	65	36	1			66
							72	9									
02	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	1	1	12975	2	Y	55	53	1			68
							61	9									
03	21018	X	14244	-0-	-6774	-0-	14220	2	24	9	Y	22	39	1			51
04	21600	X	13281	-0-	-8319	-0-	13256	2	6	4	Y	17	39	1			29
							19	9									
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

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
01	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	17896	2	67	9	Y	61	33	1			64
02	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15405	2	96	9	Y	87	70	1			81
03	22661	X	18457	-0-	-4204	-0-	1	1	18378	2	Y	71	64	1			88
							78	9									
04	21930	X	18792	-0-	-3138	-0-	1	1	18728	2	Y	57	72	1			73
							63	9									
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

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
01	35017	X	35017	-0-	-0-	-0-	34975	2	42	4	Y	-0-					-0-
02	32815	X	32815	-0-	-0-	-0-	32815	2			Y	-0-					-0-
03	31062	X	25010	-0-	-6052	-0-	24955	2	55	4	Y	-0-					-0-
04	33900	X	25864	-0-	-8036	-0-	25835	2	29	4	Y	-0-					-0-
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-

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
01	32669	X	32669	-0-	-0-	-0-	11	1	32468	2	Y	173	168	1			170
							190	9									
02	28041	X	28041	-0-	-0-	-0-	6	1	27967	2	Y	62					232
							68	9									
03	29465	X	29465	-0-	-0-	-0-	6	1	29415	2	Y	40	179	1			93
							44	9									
04	31620	X	20336	-0-	-11284	-0-	6	1	20297	2	Y	30	73	1			50
							33	9									
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									

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
01	40362	X	40362	-0-	-0-	-0-	40087	2	275	9	Y	250	382	1			157
02	34230	X	34230	-0-	-0-	-0-	33960	2	270	9	Y	245	195	1			207
03	44857	X	36951	-0-	-7906	-0-	36729	2	222	9	Y	202	181	1			228
04	43410	X	35086	-0-	-8324	-0-	34898	2	188	9	Y	171	194	1			205
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83579	X	83579	-0-		-0-	-0-		83579	2			Y	-0-					-0-
02	73605	X	73605	-0-		-0-	-0-		73605	2			Y	-0-					-0-
03	60481	X	50729	-0-		-9752	-0-		50698	2	31	4	Y	-0-					-0-
04	80880	X	64493	-0-		-16387	-0-		64492	2	1	4	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7067	X	7067	-0-		-0-	-0-		4	1	7020	2	Y	39	36	1			9
									43	9									
02	4844	X	1984	-0-		-2860	-0-		11	1	1954	2	Y	17	11	1			15
									19	9									
03	7009	X	7009	-0-		-0-	-0-		3	1	7006	2	Y	-0-	15	1			-0-
04	8825	X	8825	-0-		-0-	-0-		8813	2	12	9	Y	11	6	1			5
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154924	X	154924	-0-		-0-	-0-		148	1	154646	2	Y	118	132	1			32
									130	9									
02	139087	X	139087	-0-		-0-	-0-		101	1	138857	2	Y	117	112	1			37
									129	9									
03	151043	X	151043	-0-		-0-	-0-		108	1	150850	2	Y	77	82	1			32
									85	9									
04	131742	X	131742	-0-		-0-	-0-		146	1	131488	2	Y	98	91	1			39
									108	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112788	X	112788	-0-		-0-	-0-		106	1	112535	2	Y	134	99	1			37
									147	9									
02	96305	X	96305	-0-		-0-	-0-		100	1	95919	2	Y	260	215	1			82
									286	9									
03	98499	X	98499	-0-		-0-	-0-		129	1	98161	2	Y	190	193	1			79
									209	9									
04	103381	X	103381	-0-		-0-	-0-		109	1	103061	2	Y	192	194	1			77
									211	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	12972	-0-	-10743	-0-	13	1	12956	2	Y	3	12	1			1
							3	9									
02	13384	X	11998	-0-	-1386	-0-	11	1	11986	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	14818	X	13142	-0-	-1676	-0-	10	1	13132	2	Y	-0-					-0-
04	12540	X	11926	-0-	-614	-0-	10	1	11916	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	75760	X	75760	-0-	-0-	-0-	75669	2	91	4	Y	-0-					-0-
02	74404	X	74404	-0-	-0-	-0-	74404	2			Y	-0-					-0-
03	55849	X	55849	-0-	-0-	-0-	55727	2	122	4	Y	-0-					-0-
04	73320	X	41939	-0-	-31381	-0-	41892	2	47	4	Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	8	1	1			8
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1	8	1			1
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1	1	1263	2	Y	-0-					1
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	1	1	672	2	Y	11	1	1			11
							12	9									
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45225	X	45225	-0-	-0-	-0-	45216	2	9	9	N	8					597
02	42325	X	42325	-0-	-0-	-0-	42315	2	10	9	N	9					606
03	46686	X	45265	-0-	-1421	-0-	45262	2	3	9	N	3					609
04	45180	X	39814	-0-	-5366	-0-	39810	2	4	9	N	4					613
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63922	X	63922	-0-	-0-	-0-	63922	2			Y	-0-					-0-
02	52913	X	52913	-0-	-0-	-0-	52913	2			Y	-0-					-0-
03	57288	X	54739	-0-	-2549	-0-	54739	2			Y	-0-					-0-
04	61860	X	46477	-0-	-15383	-0-	46477	2			Y	-0-					-0-
05	63922	X	52493	-0-	-11429	-0-	52493	2			Y	-0-					-0-
06	61860	X	48629	-0-	-13231	-0-	48629	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48052	X	48052	-0-	-0-	-0-	60	1	47992	2	Y	-0-					-0-
02	26002	X	26002	-0-	-0-	-0-	32	1	25970	2	Y	-0-					-0-
03	51615	X	29536	-0-	-22079	-0-	29	1	29507	2	Y	-0-					-0-
04	49950	X	28656	-0-	-21294	-0-	26	1	28630	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34007	X	88	-0-	-33919	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	11	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	18	1	1024	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	10404	-0-	-5406	-0-	10372	2	32	9	Y	29	19	1			10
02	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	26211	2	29	9	Y	26	24	1			12
03	32869	X	32869	-0-	-0-	-0-	32869	2			Y	-0-	12	1			-0-
04	28561	X	28561	-0-	-0-	-0-	28561	2			Y	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	12271	-0-	-2609	-0-	12271	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13585	2	32	9	Y	29	2	1			27
03	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	1	1	17906	2	Y	9	22	1			14
							10	9									
04	11880	X	7916	-0-	-3964	-0-	1	1	7903	2	Y	11	12	1			13
							12	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59830	X	1159	-0-	-58671	-0-	181	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	7504	X	3014	-0-	-4490	-0-	167	1	2847	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1733	-0-	-220	-0-	23	1	1710	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	22	1	3218	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	18135	X	13255	-0-	-4880	-0-	8	1	13247	2	Y	-0-					-0-
02	20636	X	8041	-0-	-12595	-0-	25	1	8016	2	Y	-0-					-0-
03	11129	X	4930	-0-	-6199	-0-	6	1	4924	2	Y	-0-					-0-
04	12840	X	3411	-0-	-9429	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64170	X	64170	-0-	-0-	-0-	64156	2	14	4	Y	-0-					-0-
02	57574	X	57574	-0-	-0-	-0-	57574	2			Y	-0-					-0-
03	52824	X	40693	-0-	-12131	-0-	40686	2	7	4	Y	-0-					-0-
04	62100	X	30450	-0-	-31650	-0-	30114	2	336	4	Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

01	63506	X	63506	-0-	-0-	-0-	63492	2	14	4	Y	-0-					-0-
02	56553	X	56553	-0-	-0-	-0-	56553	2			Y	-0-					-0-
03	48360	X	35262	-0-	-13098	-0-	35256	2	6	4	Y	-0-					-0-
04	61470	X	31544	-0-	-29926	-0-	31195	2	349	4	Y	-0-					-0-
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-

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

01	56549	X	56549	-0-	-0-	-0-	4	1	56545	2	Y	-0-					-0-
02	53212	X	53212	-0-	-0-	-0-	25	1	53187	2	Y	-0-					-0-
03	58900	X	39182	-0-	-19718	-0-	230	1	38952	2	Y	-0-					-0-
04	57000	X	43122	-0-	-13878	-0-	137	1	42985	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	84869	X	84869	-0-	-0-	-0-	84850	2	19	4	Y	-0-					-0-
02	73331	X	73331	-0-	-0-	-0-	73331	2			Y	-0-					-0-
03	49674	X	49674	-0-	-0-	-0-	49665	2	9	4	Y	-0-					-0-
04	82140	X	11335	-0-	-70805	-0-	11210	2	125	4	Y	-0-					-0-
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-

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

01	100422	X	100422	-0-	-0-	-0-	100400	2	22	4	Y	-0-					-0-
02	88734	X	88734	-0-	-0-	-0-	88734	2			Y	-0-					-0-
03	68262	X	58904	-0-	-9358	-0-	58893	2	11	4	Y	-0-					-0-
04	97170	X	52291	-0-	-44879	-0-	51715	2	576	4	Y	-0-					-0-
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-

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

01	38733	X	38733	-0-	-0-	-0-	38417	2	316	9	Y	287	309	1			307
02	36423	X	36423	-0-	-0-	-0-	36113	2	310	9	Y	282	307	1			282
03	51057	X	41470	-0-	-9587	-0-	41160	2	310	9	Y	282	380	1			184
04	49410	X	36342	-0-	-13068	-0-	36100	2	242	9	Y	220	133	1			271
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

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

01	99085	X	99085	-0-	-0-	-0-	99085	2			Y	-0-					-0-
02	81434	X	81434	-0-	-0-	-0-	81434	2			Y	-0-					-0-
03	83339	X	83339	-0-	-0-	-0-	83339	2			Y	-0-					-0-
04	95880	X	62036	-0-	-33844	-0-	62036	2			Y	-0-					-0-
05	99076	X	81937	-0-	-17139	-0-	81937	2			Y	-0-					-0-
06	95880	X	76042	-0-	-19838	-0-	76042	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OAK STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99397	X	99397	-0-	-0-	-0-	99397	2	Y	-0-			-0-
02	74859	X	74859	-0-	-0-	-0-	74859	2	Y	-0-			-0-
03	62589	X	53641	-0-	-8948	-0-	53609	2	Y	-0-			-0-
							32	4					
04	96180	X	51544	-0-	-44636	-0-	51543	2	Y	-0-			-0-
							1	4					
05	99386	X	74622	-0-	-24764	-0-	74621	2	Y	-0-			-0-
							1	4					
06	96180	X	63330	-0-	-32850	-0-	63330	2	Y	-0-			-0-

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

01	80021	X	80021	-0-	-0-	-0-	80021	2	Y	-0-			-0-
02	83637	X	83637	-0-	-0-	-0-	83637	2	Y	-0-			-0-
03	58890	X	58890	-0-	-0-	-0-	58855	2	Y	-0-			-0-
							35	4					
04	77430	X	62886	-0-	-14544	-0-	62885	2	Y	-0-			-0-
							1	4					
05	92597	X	84728	-0-	-7869	-0-	84727	2	Y	-0-			-0-
							1	4					
06	89610	X	73299	-0-	-16311	-0-	73299	2	Y	-0-			-0-

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

01	47446	X	47446	-0-	-0-	-0-	51	1	47369	2	Y	24	57	1	8
							26	9							
02	35172	X	35172	-0-	-0-	-0-	33	1	35132	2	Y	6	11	1	3
							7	9							
03	48399	X	48399	-0-	-0-	-0-	36	1	48363	2	Y	-0-	3	1	-0-
04	45930	X	36233	-0-	-9697	-0-	31	1	36202	2	Y	-0-			-0-
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							

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

01	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	24	1	21254	2	Y	-0-			-0-
02	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	25	1	26763	2	Y	-0-			-0-
03	29504	X	29504	-0-	-0-	-0-	24	1	29480	2	Y	-0-			-0-
04	24561	X	24561	-0-	-0-	-0-	20	1	24541	2	Y	-0-			-0-
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							

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

01	7192	X	6810	-0-	-382	-0-	12	1	6772	2	Y	24	16	1	8
							26	9							
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
03	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-			-0-
04	11970	X	283	-0-	-11687	-0-	3	1	280	2	Y	-0-			-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	11	1	7465	2	Y	-0-					-0-
02	32755	X	32755	-0-	-0-	-0-	32	1	32723	2	Y	-0-					-0-
03	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	22	1	24678	2	Y	-0-					-0-
04	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	22	1	22530	2	Y	-0-					-0-
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29648	X	29648	-0-	-0-	-0-	42	1	29606	2	Y	-0-					-0-
02	17136	X	15523	-0-	-1613	-0-	20	1	15503	2	Y	-0-					-0-
03	23467	X	13601	-0-	-9866	-0-	20	1	13581	2	Y	-0-					-0-
04	28680	X	11160	-0-	-17520	-0-	22	1	11138	2	Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35641	X	35641	-0-	-0-	-0-	153	1	35488	2	N	-0-					-0-
02	32984	X	32984	-0-	-0-	-0-	128	1	32856	2	N	-0-					-0-
03	28861	X	26244	-0-	-2617	-0-	136	1	26104	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	34500	X	17977	-0-	-16523	-0-	87	1	17882	2	N	-0-					-0-
							8	4									
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	47	1	19447	2	Y	-0-					-0-
02	12936	X	6009	-0-	-6927	-0-	27	1	5982	2	Y	-0-					-0-
03	11532	X	5164	-0-	-6368	-0-	29	1	5135	2	Y	-0-					-0-
04	18870	X	5649	-0-	-13221	-0-	28	1	5621	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24510	X	24510	-0-	-0-	-0-	25 20	1 9	24465	2	Y	18	12	1			6
02	28127	X	28127	-0-	-0-	-0-	25	1	28102	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	15	1	21328	2	Y	-0-					-0-
04	23730	X	18731	-0-	-4999	-0-	16	1	18715	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	10323	X	5060	-0-	-5263	-0-	47	1	5013	2	Y	-0-					-0-
02	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	54	1	22191	2	Y	-0-					-0-
03	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	50	1	27132	2	Y	-0-					-0-
04	25396	X	25396	-0-	-0-	-0-	51	1	25345	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	32924	X	32924	-0-	-0-	-0-	167 252	1 9	32505	2	Y	229	72	1			250
02	24108	X	17373	-0-	-6735	-0-	253 123	1 9	16997	2	Y	112	85	1			277
03	37417	X	17606	-0-	-19811	-0-	511 81	1 9	17014	2	Y	74	136	1			215
04	36210	X	14164	-0-	-22046	-0-	281 110	1 9	13773	2	Y	100	161	1			154
05	37417	X	15854	-0-	-21563	-0-	262 85	1 9	15507	2	Y	77	112	1			119
06	31860	X	18539	-0-	-13321	-0-	344 103	1 9	18092	2	Y	94	57	1			156

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
01	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	28629	2	Y	1	21	1			8
02	29305	X	29305	-0-	-0-	-0-	124	1	29181	2	Y	-0-					8
03	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-	144 3	1 9	29168	2	Y	3					11
04	27780	X	25475	-0-	-2305	-0-	80	1	25395	2	Y	-0-					11
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	14542	-0-	-3066	-0-	14457	2	85	9	Y	77	62	1			83
02	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17842	2	77	9	Y	70	88	1			65
03	29202	X	16685	-0-	-12517	-0-	1 78	1 9	16606	2	Y	71	51	1			85
04	28260	X	15630	-0-	-12630	-0-	1 57	1 9	15572	2	Y	52	69	1			68
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	10158	-0-	-4009	-0-	369	1	9733	2	Y	51	215	1			113
							56	9									
02	10024	X	4776	-0-	-5248	-0-	130	1	4602	2	Y	40	76	1			77
							44	9									
03	16771	X	6378	-0-	-10393	-0-	114	1	6172	2	Y	84	31	1			130
							92	9									
04	16230	X	7236	-0-	-8994	-0-	245	1	6873	2	Y	107	70	1			167
							118	9									
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									

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

01	15314	X	14298	-0-	-1016	-0-	14173	2	125	9	Y	114	120	1			79
02	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13204	2	94	9	Y	85	76	1			88
03	16895	X	13189	-0-	-3706	-0-	13115	2	74	9	Y	67	56	1			99
04	16350	X	6750	-0-	-9600	-0-	6719	2	31	9	Y	28	53	1			74
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

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

01	40083	X	40083	-0-	-0-	-0-	40083	2			Y	-0-					-0-
02	37519	X	37519	-0-	-0-	-0-	37519	2			Y	-0-					-0-
03	47085	X	47085	-0-	-0-	-0-	47085	2			Y	-0-					-0-
04	43255	X	43255	-0-	-0-	-0-	43255	2			Y	-0-					-0-
05	41540	X	37268	-0-	-4272	-0-	37268	2			Y	-0-					-0-
06	45570	X	25711	-0-	-19859	-0-	25711	2			Y	-0-					-0-

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

01	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	1	1	17513	2	Y	30	41	1			31
							33	9									
02	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	1	1	16495	2	Y	13	25	1			19
							14	9									
03	20429	X	19321	-0-	-1108	-0-	19307	2	14	9	Y	13	12	1			20
04	19770	X	17910	-0-	-1860	-0-	17891	2	7	4	Y	11	13	1			18
							12	9									
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									

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

01	36853	X	36853	-0-	-0-	-0-	158	1	36695	2	N	-0-					-0-
02	31892	X	31892	-0-	-0-	-0-	123	1	31769	2	N	-0-					-0-
03	35247	X	25442	-0-	-9805	-0-	132	1	25306	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	35670	X	26127	-0-	-9543	-0-	129	1	25978	2	N	7					7
							12	4	8	9							
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34239	X	34239	-0-	-0-	-0-	4	1	34097	2	Y	125	153	1			27
							138	9									
02	35671	X	35671	-0-	-0-	-0-	3	1	35537	2	Y	119	45	1			101
							131	9									
03	37229	X	37229	-0-	-0-	-0-	1	1	37015	2	Y	194	173	1			122
							213	9									
04	33120	X	29640	-0-	-3480	-0-	1	1	29519	2	Y	109	183	1			48
							120	9									
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									

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
01	14291	X	8868	-0-	-5423	-0-	2	1	8642	2	Y	204	192	1			44
							224	9									
02	13916	X	9875	-0-	-4041	-0-	2	1	9724	2	Y	135	64	1			115
							149	9									
03	15407	X	8848	-0-	-6559	-0-	1	1	8757	2	Y	82	145	1			52
							90	9									
04	8580	X	7515	-0-	-1065	-0-	1	1	7390	2	Y	113	115	1			50
							124	9									
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
01	33342	X	33342	-0-	-0-	-0-	26	1	33316	2	Y	-0-					-0-
02	29148	X	26272	-0-	-2876	-0-	21	1	26251	2	Y	-0-					-0-
03	39556	X	25222	-0-	-14334	-0-	19	1	25203	2	Y	-0-					-0-
04	38280	X	26169	-0-	-12111	-0-	21	1	26148	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	4 43	1 9	5591	2	Y	39	55	1			9
02	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	4 61	1 9	14463	2	Y	55	17	1			47
03	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	1 59	1 9	11685	2	Y	54	67	1			34
04	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	1 69	1 9	9466	2	Y	63	69	1			28
05	16089	X	12540	-0-	-3549	-0-	3 23	1 9	12514	2	Y	21	36	1			13
06	15570	X	9080	-0-	-6490	-0-	4 35	1 9	9041	2	Y	32	29	1			16

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
01	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	3 54	1 9	9668	2	Y	49	46	1			11
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	85	23	1			73
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	1 129	1 9	4060	2	Y	117	116	1			74
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	91	125	1			40
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	24	49	1			15
06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	20	25	1			10

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
01	3100	N	33395	-0-	30295	87945	33392	2	3	9	N	3					127
02	114812	X	26867	-0-	-87945	-0-	26867	2			N	-0-					127
03	40796	X	27384	-0-	-13412	-0-	27331	2	53	9	N	48					175
04	39480	X	26286	-0-	-13194	-0-	26228	2	58	9	N	53					228
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161579	X	161579	-0-	-0-	-0-	161423	2	156	9	Y	142	136	1			35
02	146216	X	146216	-0-	-0-	-0-	146110	2	106	9	Y	96	99	1			32
03	153900	X	153900	-0-	-0-	-0-	153817	2	83	9	Y	75	88	1			19
04	92170	X	92170	-0-	-0-	-0-	92105	2	65	9	Y	59	58	1			20
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

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
01	117513	X	117513	-0-	-0-	-0-	117173	2	340	9	Y	309	284	1			76
02	95189	X	95189	-0-	-0-	-0-	95036	2	153	9	Y	139	169	1			46
03	107433	X	107433	-0-	-0-	-0-	107253	2	180	9	Y	164	168	1			42
04	80932	X	80932	-0-	-0-	-0-	80800	2	132	9	Y	120	121	1			41
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

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	114517	X	114517	-0-	-0-	-0-	114379	2	138	9	Y	125	121	1			31
02	102881	X	102881	-0-	-0-	-0-	102751	2	130	9	Y	118	110	1			39
03	109878	X	109878	-0-	-0-	-0-	109606	2	272	9	Y	247	223	1			63
04	83794	X	83794	-0-	-0-	-0-	83719	2	75	9	Y	68	108	1			23
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

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
01	35165	X	35165	-0-	-0-	-0-	35038	2	127	9	N	115					317
02	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	27337	2	149	9	N	135	158	1			294
03	38223	X	31567	-0-	-6656	-0-	31506	2	61	9	N	55	120	1			229
04	36990	X	29111	-0-	-7879	-0-	29069	2	42	9	N	38					267
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	57505	X	57505	-0-	-0-	-0-	57339	2	166	9	Y	151	156	1			37
02	52322	X	52322	-0-	-0-	-0-	52096	2	226	9	Y	205	174	1			68
03	59284	X	59284	-0-	-0-	-0-	59096	2	188	9	Y	171	195	1			44
04	55650	X	47182	-0-	-8468	-0-	47047	2	135	9	Y	123	125	1			42
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

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: 113AH RRCID -> 287954 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 17345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1 62	1 9	8242	2	Y	56	46	1			12
02	6076	X	806	-0-	-5270	-0-	1 18	1 9	787	2	Y	16	15	1			13
03	4433	X	645	-0-	-3788	-0-	1	1	644	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	8040	X	322	-0-	-7718	-0-	1 79	1 9	242	2	Y	72	40	1			32
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	5	34	1			3
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	2	4	1			1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 206BH RRCID -> 288001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

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

01	44652	X	44652	-0-	-0-	-0-	44307	2	345	9	Y	314	323	1			335
02	40236	X	40236	-0-	-0-	-0-	39905	2	331	9	Y	301	335	1			301
03	47678	X	44424	-0-	-3254	-0-	44103	2	321	9	Y	292	403	1			190
04	46140	X	39185	-0-	-6955	-0-	38951	2	234	9	Y	213	138	1			265
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

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

01	35997	X	35997	-0-	-0-	-0-	35839	2	158	9	Y	144	115	1			152
02	29068	X	29068	-0-	-0-	-0-	28956	2	112	9	Y	102	152	1			102
03	38967	X	31450	-0-	-7517	-0-	31364	2	86	9	Y	78	129	1			51
04	37710	X	23932	-0-	-13778	-0-	23833	2	99	9	Y	90	37	1			104
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

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

01	47753	X	47753	-0-	-0-	-0-	29	1	47511	2	Y	194	234	1			53
							213	9									
02	53053	X	53053	-0-	-0-	-0-	35	1	52692	2	Y	296	256	1			93
							326	9									
03	60216	X	60216	-0-	-0-	-0-	42	1	59922	2	Y	229	227	1			95
							252	9									
04	57060	X	45445	-0-	-11615	-0-	35	1	45181	2	Y	208	220	1			83
							229	9									
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									

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

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-

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

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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 288046 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

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

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

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-

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

01	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	8	80	1			98
02	12684	X	-0-	-0-	-12684	-0-					Y	-0-					98
03	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	12					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					111
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					115

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

01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	56	1	1987	2	Y	-0-	39	1			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	8422	-0-	5322	5322	61	1	8361	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	20429	-0-	17429	22751	84	1	20345	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	64155	X	64155	-0-	-0-	-0-	233	1	63922	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	48412	X	48412	-0-	-0-	-0-	198	1	48214	2	Y	-0-					-0-
03	47575	X	47575	-0-	-0-	-0-	99	1	47476	2	Y	-0-					-0-
04	62100	X	42058	-0-	-20042	-0-	107	1	41951	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	7316	X	4402	-0-	-2914	-0-	1	1	4272	2	Y	117	95	1			120
							129	9									
02	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	1	1	7237	2	Y	156	97	1			179
							172	9									
03	8184	X	8073	-0-	-111	-0-	7906	2	167	9	Y	152	98	1			233
04	7920	X	7306	-0-	-614	-0-	7115	2	4	4	Y	170	152	1			251
							187	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7569	-0-	-832	-0-	1	1	7392	2	Y	160	112	1			164
							176	9									
02	7588	X	6997	-0-	-591	-0-	1	1	6822	2	Y	158	133	1			189
							174	9									
03	11160	X	7832	-0-	-3328	-0-	7680	2	152	9	Y	138	108	1			219
04	10800	X	7585	-0-	-3215	-0-	7494	2	3	4	Y	80	146	1			153
							88	9									
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									

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

01	53994	X	53994	-0-	-0-	-0-	179	1	53815	2	N	-0-					-0-
02	55748	X	50756	-0-	-4992	-0-	163	1	50593	2	N	-0-					-0-
03	61721	X	46931	-0-	-14790	-0-	101	1	46830	2	N	-0-					-0-
04	52260	X	43496	-0-	-8764	-0-	90	1	43406	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	49213	X	49213	-0-	-0-	-0-	49209	2	4	9	Y	4	105	1			1
02	42861	X	42861	-0-	-0-	-0-	6	1	42697	2	Y	144	100	1			45
							158	9									
03	57660	X	47160	-0-	-10500	-0-	23	1	46689	2	Y	407	283	1			169
							448	9									
04	55800	X	43227	-0-	-12573	-0-	23	1	42802	2	Y	365	388	1			146
							402	9									
05	57660	X	44591	-0-	-13069	-0-	24	1	44333	2	Y	213	284	1			75
							234	9									
06	47640	X	44302	-0-	-3338	-0-	22	1	43961	2	Y	290	199	1			166
							319	9									

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

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-

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

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

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

01	43037	X	43037	-0-	-0-	-0-	43037	2			Y	-0-					-0-
02	31123	X	31123	-0-	-0-	-0-	5	1	31118	2	Y	-0-					-0-
03	48732	X	30266	-0-	-18466	-0-	19	1	30247	2	Y	-0-					-0-
04	47160	X	27296	-0-	-19864	-0-	17	1	27279	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36537	X	36537	-0-	-0-	-0-	36396	2	141	9	Y	128	186	1			35
02	42476	X	34283	-0-	-8193	-0-	5	1	34084	2	Y	176	156	1			55
							194	9									
03	47027	X	35349	-0-	-11678	-0-	17	1	35185	2	Y	134	134	1			55
							147	9									
04	37140	X	31803	-0-	-5337	-0-	17	1	31666	2	Y	109	121	1			43
							120	9									
05	38378	X	34113	-0-	-4265	-0-	18	1	34034	2	Y	55	79	1			19
							61	9									
06	36720	X	30525	-0-	-6195	-0-	15	1	30429	2	Y	74	51	1			42
							81	9									

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

01	34435	X	34435	-0-	-0-	-0-	34435	2			Y	-0-					-0-
02	28433	X	28433	-0-	-0-	-0-	5	1	28428	2	Y	-0-					-0-
03	35340	X	30130	-0-	-5210	-0-	19	1	30111	2	Y	-0-					-0-
04	34200	X	26622	-0-	-7578	-0-	16	1	26606	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 206AH RRCID -> 288507 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11584 - 16161

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50163	X	50163	-0-	-0-	-0-	50157	2	6	9	Y	5	49	1			8
02	44313	X	44313	-0-	-0-	-0-	44290	2	23	9	Y	21	9	1			20
03	47484	X	47484	-0-	-0-	-0-	47296	2	188	9	Y	171	80	1			111
04	48540	X	35505	-0-	-13035	-0-	35505	2			Y	-0-	81	1			30
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-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	18736	-0-	-10900	-0-	18649	2	87	9	Y	79	109	1			22
02	26768	X	18238	-0-	-8530	-0-	4	1	18151	2	Y	75	73	1			24
							83	9									
03	33697	X	19710	-0-	-13987	-0-	16	1	19639	2	Y	50	53	1			21
							55	9									
04	32610	X	22056	-0-	-10554	-0-	15	1	22000	2	Y	37	43	1			15
							41	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43245	X	24798	-0-	-18447	-0-	24768	2	30	4	Y	-0-					-0-
02	113717	X	113717	-0-	-0-	-0-	113717	2			Y	-0-					-0-
03	107477	X	76405	-0-	-31072	-0-	76238	2	167	4	Y	-0-					-0-
04	24000	X	18186	-0-	-5814	-0-	18166	2	20	4	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63260	X	63260	-0-	-0-	-0-	63184	2	76	4	Y	-0-					-0-
02	60689	X	60689	-0-	-0-	-0-	60689	2			Y	-0-					-0-
03	54188	X	38314	-0-	-15874	-0-	38230	2	84	4	Y	-0-					-0-
04	61230	X	31154	-0-	-30076	-0-	31119	2	35	4	Y	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 104BH RRCID -> 288690 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 1927 PERF. N/A

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

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

01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	198	1	6236	2	Y	39	96	1			59
							43	9									
02	19096	X	19096	-0-	-0-	-0-	214	1	18768	2	Y	104	31	1			132
							114	9									
03	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	104	1	19504	2	Y	115	24	1			223
							127	9									
04	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	191	1	19489	2	Y	93	140	1			176
							102	9									
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									

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

01	26070	X	26070	-0-	-0-	-0-	25890	2	180	9	Y	164	251	1			113
02	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	22850	2	194	9	Y	176	109	1			180
03	29419	X	24405	-0-	-5014	-0-	24192	2	213	9	Y	194	113	1			261
04	28470	X	22915	-0-	-5555	-0-	22897	2	18	9	Y	16	126	1			151
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

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

01	32069	X	32069	-0-	-0-	-0-	31817	2	252	9	Y	229	152	1			77
02	34763	X	34763	-0-	-0-	-0-	34569	2	194	9	Y	176	171	1			82
03	43786	X	43786	-0-	-0-	-0-	43659	2	127	9	Y	115	137	1			60
04	38426	X	38426	-0-	-0-	-0-	38299	2	127	9	Y	115	109	1			66
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

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

01	51151	X	51151	-0-	-0-	-0-	51151	2			Y	-0-					-0-
02	41739	X	41739	-0-	-0-	-0-	6	1	41733	2	Y	-0-					-0-
03	48453	X	43898	-0-	-4555	-0-	22	1	43876	2	Y	-0-					-0-
04	49500	X	36607	-0-	-12893	-0-	20	1	36587	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	36115	X	33936	-0-	-2179	-0-	33936	2			Y	-0-					-0-
02	39578	X	39578	-0-	-0-	-0-	39578	2			Y	-0-					-0-
03	45656	X	45656	-0-	-0-	-0-	45656	2			Y	-0-					-0-
04	35071	X	35071	-0-	-0-	-0-	35071	2			Y	-0-					-0-
05	34199	X	34199	-0-	-0-	-0-	34199	2			Y	-0-					-0-
06	32850	X	28550	-0-	-4300	-0-	28550	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49117	X	49117	-0-	-0-	-0-	49077	2	40	9	Y	36	84	1			12
02	25861	X	25861	-0-	-0-	-0-	25861	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	35678	X	35678	-0-	-0-	-0-	35678	2			Y	-0-					-0-
04	39100	X	39100	-0-	-0-	-0-	39100	2			Y	-0-					-0-
05	35650	X	32356	-0-	-3294	-0-	32356	2			Y	-0-					-0-
06	34500	X	21913	-0-	-12587	-0-	21913	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56101	X	56101	-0-	-0-	-0-	55992	2	109	9	Y	99	68	1			33
02	32604	X	32604	-0-	-0-	-0-	32561	2	43	9	Y	39	54	1			18
03	65100	X	47306	-0-	-17794	-0-	47306	2			Y	-0-	18	1			-0-
04	63000	X	42503	-0-	-20497	-0-	42503	2			Y	-0-					-0-
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

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
01	35453	X	35453	-0-	-0-	-0-	35365	2	88	9	Y	80	182	1			27
02	29242	X	29242	-0-	-0-	-0-	29230	2	12	9	Y	11	33	1			5
03	47213	X	30001	-0-	-17212	-0-	30001	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	45690	X	29699	-0-	-15991	-0-	29699	2			Y	-0-					-0-
05	47213	X	39082	-0-	-8131	-0-	39082	2			Y	-0-					-0-
06	34320	X	25241	-0-	-9079	-0-	25241	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92225	X	79475	-0-	-12750	-0-	1	1	79332	2	Y	129	116	1			54
							142	9									
02	83300	X	69205	-0-	-14095	-0-	1	1	69074	2	Y	118	109	1			63
							130	9									
03	92225	X	42267	-0-	-49958	-0-	1	1	42236	2	Y	27	40	1			50
							30	9									
04	76920	X	-0-	-0-	-76920	-0-					Y	-0-					50
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									

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
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	958	2	13	9	Y	12	9	1			8
02	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1147	2	24	9	Y	22	8	1			22
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	Y	12	14	1			20
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2237	2	23	9	Y	21	12	1			29
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

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
01	58887	X	58887	-0-	-0-	-0-	58887	2			Y	-0-					-0-
02	59624	X	59624	-0-	-0-	-0-	59624	2			Y	-0-					-0-
03	64170	X	63871	-0-	-299	-0-	63871	2			Y	-0-					-0-
04	62100	X	50262	-0-	-11838	-0-	50262	2			Y	-0-					-0-
05	65999	X	61701	-0-	-4298	-0-	61701	2			Y	-0-					-0-
06	63870	X	57901	-0-	-5969	-0-	57901	2			Y	-0-					-0-

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

WINTOON WELL #: 201AH RRCID -> 290305 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11541 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58437	X	58437	-0-	-0-	-0-	57690	2	747	9	Y	679	626	1			167
02	51452	X	51452	-0-	-0-	-0-	51390	2	62	9	Y	56	204	1			19
03	59489	X	57824	-0-	-1665	-0-	57242	2	582	9	Y	529	413	1			135
04	57570	X	47569	-0-	-10001	-0-	47128	2	441	9	Y	401	399	1			137
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

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
01	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2			Y	-0-	32	1			-0-
02	30877	X	30877	-0-	-0-	-0-	30848	2	29	9	Y	26	14	1			12
03	36219	X	36219	-0-	-0-	-0-	36099	2	120	9	Y	109	65	1			56
04	34018	X	34018	-0-	-0-	-0-	33866	2	152	9	Y	138	115	1			79
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

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
01	45426	X	45426	-0-	-0-	-0-	45241	2	185	9	Y	168	174	1			41
02	39556	X	39556	-0-	-0-	-0-	39360	2	196	9	Y	178	160	1			59
03	56389	X	45289	-0-	-11100	-0-	45096	2	193	9	Y	175	189	1			45
04	54570	X	39832	-0-	-14738	-0-	39678	2	154	9	Y	140	137	1			48
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

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
01	56404	X	56404	-0-	-0-	-0-	56140	2	264	9	Y	240	283	1			81
02	35522	X	35522	-0-	-0-	-0-	35437	2	85	9	Y	77	122	1			36
03	66619	X	41905	-0-	-24714	-0-	41905	2			Y	-0-	36	1			-0-
04	64470	X	39039	-0-	-25431	-0-	39039	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	51618	X	51618	-0-	-0-	-0-	51570	2	48	9	Y	44	73	1			15
02	36160	X	36160	-0-	-0-	-0-	36137	2	23	9	Y	21	26	1			10
03	47422	X	47422	-0-	-0-	-0-	47422	2			Y	-0-	10	1			-0-
04	43464	X	43464	-0-	-0-	-0-	43464	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	76439	X	76439	-0-	-0-	-0-	76439	2			Y	-0-					-0-
02	64421	X	64421	-0-	-0-	-0-	64421	2			Y	-0-					-0-
03	77469	X	71134	-0-	-6335	-0-	71134	2			Y	-0-					-0-
04	74970	X	56950	-0-	-18020	-0-	56950	2			Y	-0-					-0-
05	77469	X	68881	-0-	-8588	-0-	68881	2			Y	-0-					-0-
06	73980	X	63172	-0-	-10808	-0-	63172	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
01	37223	X	37223	-0-	-0-	-0-	37223	2			Y	-0-					-0-
02	33467	X	33467	-0-	-0-	-0-	33372	2	95	9	Y	86	46	1			40
03	41865	X	41865	-0-	-0-	-0-	41680	2	185	9	Y	168	121	1			87
04	37705	X	37705	-0-	-0-	-0-	37518	2	187	9	Y	170	160	1			97
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47176	X	47176	-0-	-0-	-0-	357	1	46819	2	N	-0-					-0-
02	40984	X	40984	-0-	-0-	-0-	268	1	40716	2	N	-0-					-0-
03	46872	X	43635	-0-	-3237	-0-	261	1	43374	2	N	-0-					-0-
04	45660	X	39501	-0-	-6159	-0-	368	1	39133	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	38706	X	38706	-0-	-0-	-0-	38550	2	156	9	Y	142	134	1			35
02	33400	X	33400	-0-	-0-	-0-	33273	2	127	9	Y	115	112	1			38
03	60419	X	37626	-0-	-22793	-0-	37501	2	125	9	Y	114	123	1			29
04	58470	X	33350	-0-	-25120	-0-	33252	2	98	9	Y	89	88	1			30
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219896	X	219896	-0-	-0-	-0-	219896	3			N	-0-					-0-
02	211420	X	211420	-0-	-0-	-0-	211418	3	2	9	N	2					2
03	226926	X	226926	-0-	-0-	-0-	226926	3			N	-0-					2
04	212832	X	212832	-0-	-0-	-0-	212832	3			N	-0-					2
05	230774	X	230774	-0-	-0-	-0-	230774	3			N	-0-					2
06	219148	X	219148	-0-	-0-	-0-	219148	3			N	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49202	X	49202	-0-	-0-	-0-	30	1	48938	2	N	213	234	1			58
							234	9									
02	42096	X	42096	-0-	-0-	-0-	28	1	41774	2	N	267	241	1			84
							294	9									
03	46159	X	45452	-0-	-707	-0-	31	1	45195	2	N	205	204	1			85
							226	9									
04	47610	X	38510	-0-	-9100	-0-	30	1	38317	2	N	148	174	1			59
							163	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79025	X	79025	-0-	-0-	-0-	48	1	78977	2	Y	-0-					-0-
02	59119	X	59119	-0-	-0-	-0-	40	1	59079	2	Y	-0-					-0-
03	62837	X	59022	-0-	-3815	-0-	41	1	58981	2	Y	-0-					-0-
04	76470	X	49513	-0-	-26957	-0-	38	1	49475	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90096	X	90096	-0-	-0-	-0-	55	1	89884	2	Y	143	104	1			39
							157	9									
02	70252	X	70252	-0-	-0-	-0-	47	1	70192	2	Y	12	47	1			4
							13	9									
03	71300	X	70560	-0-	-740	-0-	49	1	70511	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	87180	X	59435	-0-	-27745	-0-	46	1	59389	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338906	X	338906	-0-	-0-	-0-	338770	3	136	9	N	124					414
02	310323	X	310323	-0-	-0-	-0-	310271	3	52	9	N	47	192	1			269
03	321325	X	321325	-0-	-0-	-0-	321323	3	2	9	N	2					271
04	290100	X	288413	-0-	-1687	-0-	288413	3			N	-0-					271
05	299770	X	298009	-0-	-1761	-0-	298009	3			N	-0-					271
06	290100	X	281292	-0-	-8808	-0-	281292	3			N	-0-					271

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
01	38440	X	37857	-0-	-583	-0-	23	1	37700	2	Y	122	152	1			33
							134	9									
02	36444	X	36444	-0-	-0-	-0-	24	1	36207	2	Y	194	166	1			61
							213	9									
03	41630	X	41630	-0-	-0-	-0-	29	1	41413	2	Y	171	161	1			71
							188	9									
04	40449	X	40449	-0-	-0-	-0-	31	1	40285	2	Y	121	144	1			48
							133	9									
05	41168	X	40428	-0-	-740	-0-	29	1	40315	2	Y	76	97	1			27
							84	9									
06	40290	X	39108	-0-	-1182	-0-	29	1	38950	2	Y	117	77	1			67
							129	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 296099 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349852	X	349852	-0-	-0-	-0-	349491	2	361	9	Y	328	374	1			138
02	298561	X	298561	-0-	-0-	-0-	298145	2	416	9	Y	378	314	1			202
03	269483	X	186741	-0-	-82742	-0-	186669	2	72	9	Y	65	130	1			137
04	306210	X	-0-	-0-	-306210	-0-					Y	-0-					137
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

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

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

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 296366 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10751 - 20586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501340	X	501340	-0-	-0-	-0-	1 87	1 9	501252	2	Y	79	96	1			33
02	466409	X	466409	-0-	-0-	-0-	1 76	1 9	466332	2	Y	69	65	1			37
03	333932	X	273995	-0-	-59937	-0-	1 4	1 9	273990	2	Y	4	24	1			17
04	369900	X	-0-	-0-	-369900	-0-					Y	-0-					17
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELM STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 297797 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A

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

TARPON RESOURCES, LP 101006
JOBE STATE 21-22 WELL #: RRCID -> 299593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7667 - 9546

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623
SCHARBAUER -J- WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	540	N	366	-0-	-174	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	496	N	21	-0-	-475	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	510	N	44	-0-	-466	-0-	44	1			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

01	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	373	-0-	-526	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	284	-0-	-586	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
SHEARER WELL #: 2BC RRCID -> 168846 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

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

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

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

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

01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			146
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	6			152
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RESTORE OPERATING LLC 101994
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	7645	-0-	4545	4545	7645	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	10903	-0-	7903	12448	10903	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	10637	-0-	7537	19985	10637	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	9775	-0-	6775	26760	9775	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
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	984	3	24	9	N	22					116
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	595	3	13	9	N	12					128
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	984	3	23	9	N	21					149
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1275	3	22	9	N	20					169
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

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

01	2883	X	2534	-0-	-349	-0-	2224	3	310	9	N	282	381	1			149
02	2800	X	1831	-0-	-969	-0-	1609	3	222	9	N	202	187	1			164
03	3100	X	973	-0-	-2127	-0-	786	3	187	9	N	170					334
04	3000	X	2582	-0-	-418	-0-	2249	3	333	9	N	303	369	1			268
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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		242	-0-	242	242	103	3	139	9	N	126	160	1			44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	242					N	83					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	242					N	169	183	1			113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	242					N	95					208
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	242					N	66	193	1			81

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

01	22785	X	26	-0-	-22759	-0-	23	4	3	9	Y	3					413
02	DLQ G-10		21	-0-	21	21	21	4			Y	-0-					413
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					413
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	5					418
05	DLQ G-10		354	-0-	354	375	2	2	23	4	Y	299	332	1			385
							329	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					385

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

01	35681	X	35681	-0-	-0-	-0-	34840	2	34	4	Y	734	682	1			684
							807	9									
02	DLQ G-10		31182	-0-	31182	31182	30474	2	31	4	Y	615	199	1			1100
							677	9									
03	DLQ G-10		18749	-0-	18749	49931	18143	2	606	9	Y	551	909	1			742
04	DLQ G-10		32913	-0-	32913	82844	31733	2	33	4	Y	1043	899	1			886
							1147	9									
05	89760	X	6916	-0-	-82844	-0-	6779	2	34	4	Y	94	803	1			177
							103	9									
06	33750	X	-0-	-0-	-33750	-0-					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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	27	3	164	9	Y	149					340
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	17	3	105	9	Y	95	180	1			255
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	22	3	176	9	Y	160	174	1			241
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	24	3	176	9	Y	160	174	1			227
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

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

01	713	#	605	-0-	-108	-0-	298	1	307	3	N	-0-					-0-
02	644	#	494	-0-	-150	-0-	298	1	196	3	N	-0-					-0-
03	713	#	551	-0-	-162	-0-	298	1	253	3	N	-0-					-0-
04	690	#	569	-0-	-121	-0-	298	1	271	3	N	-0-					-0-
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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					1
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	3	3	1	9	Y	1					2
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	6	3	2	9	Y	2					4
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					5
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

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

01	1333	X	525	-0-	-808	-0-	524	3	1	9	Y	1					4
02	924	X	265	-0-	-659	-0-	265	3			Y	-0-					4
03	682	X	499	-0-	-183	-0-	493	3	6	9	Y	5					9
04	690	X	466	-0-	-224	-0-	465	3	1	9	Y	1					10
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

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
NEELY 75 WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	144	3	2	9	Y	2					11
02	196	N	74	-0-	-122	-0-	73	3	1	9	Y	1					12
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	136	3	17	9	Y	15					27
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	128	3	3	9	Y	3					30
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	3	1	9	Y	1					9
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	13	3	1	9	Y	1					10
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	3	13	9	Y	12					22
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	23	3	3	9	Y	3					25
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	225	3	1	9	Y	1					7
02	280	N	114	-0-	-166	-0-	114	3			Y	-0-					7
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	211	3	10	9	Y	9					16
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	199	3	2	9	Y	2					18
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

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
01	3534	X	2928	-0-	-606	-0-	2928	2			N	-0-					28
02	3192	X	3172	-0-	-20	-0-	3172	2			N	-0-					28
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					28
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					28
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					28
06	3540	X	2990	-0-	-550	-0-	2990	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) //CONT.// 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					153
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					153
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					153
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					153
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					153
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					153

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

01	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	775	#	520	-0-	-255	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	750	#	80	-0-	-670	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
WOLFPUP WELL #: 7851 RRCID -> 297264 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7130 - 9170

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		130	-0-	130	239	130	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		105	-0-	105	344	105	3			Y	-0-					-0-
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-

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

01	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1280	3	6	9	N	5					41
02	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					41
03	991	R	991	-0-	-0-	-0-	980	3	11	9	N	10					51
04	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1115	3	6	9	N	5					56
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

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

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

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COCKERHAM, JERRY 163940
SABINE STATE "12" WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

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

01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3908	3	149	9	N	135	196	1			223
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					223
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3947	3	62	9	N	56					279
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3705	3	125	9	N	114	189	1			204
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

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

01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					189
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					189
03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					189
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					189
05	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					189
*06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					189

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

01	2511	X	2186	-0-	-325	-0-	2179	3	7	9	N	6					110
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1817	3	186	9	N	169	168	1			111
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	3	6	9	N	5					116
04	2130	N	1740	-0-	-390	-0-	1740	3			N	-0-					116
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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BURLESON PETROLEUM, INC. //CONT.// 109255
BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1023	3	15	9	N	14					133
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1082	3	18	9	N	16					149
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1402	3	10	9	N	9					158
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	3	3	9	N	3					161
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

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	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

	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
01	1736	N	1231	-0-	-505	-0-	1222	3	9	9	N	8					175
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1201	3	47	9	N	43					218
03	1550	N	1059	-0-	-491	-0-	1059	3			N	-0-					218
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					218
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

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

	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
02	1008	#	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					457
03	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					457
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					457
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					457
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					457

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

	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
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	52	2	24	9	N	22					274
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	41	2	3	9	N	3					277
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					277
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					277
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

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

	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2302	-0-	-798	7529	31	1	2271	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2058	-0-	-742	6787	28	1	2030	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2289	-0-	-811	5976	31	1	2258	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2255	-0-	-745	5231	30	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2336	-0-	-764	4467	31	1	2305	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4467					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					46
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					46
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					46
04	1470	X	285	-0-	-1185	-0-	285	2			N	-0-					46
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					46
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		12267	-0-	12267	12267	12267	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12267					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					132
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					132
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					132
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					132
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					132
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					132

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

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					74
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					74
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					74
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					74
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					74
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					74

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

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					101
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					101
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-					101
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					101
05	434	N	113	-0-	-321	-0-	113	3			N	-0-					101
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					101

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

01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2623	3	13	4	Y	-0-					17
02	3164	X	2502	-0-	-662	-0-	2497	3	2	4	Y	3	8	1			12
							3	9									
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4681	3	1	9	Y	1					13
04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6978	3	2	4	Y	2					15
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3453	-0-	353	353	3453	3			N	-0-					119
02	470	N	117	-0-	-353	-0-	117	3			N	-0-					119
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					119
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					119
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					119
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	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
01	3844	X	1195	-0-	-2649	-0-	1195	3			N	-0-					40
02	3472	X	908	-0-	-2564	-0-	908	3			N	-0-					40
03	3224	X	1514	-0-	-1710	-0-	1514	3			N	-0-					40
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					40
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

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
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					201
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					201
03	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	3			N	-0-					201
04	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	3			N	-0-					201
05	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	3			N	-0-					201
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					201

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
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1706	3	6	9	N	5					589
02	1596	N	1493	-0-	-103	-0-	1493	3			N	-0-					589
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	3	3	9	N	3					592
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1789	3	3	9	N	3					595
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					595
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					595

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CREWS & MAST "A" WELL #: 1 RRCID -> 068274 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
HALL, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 068451 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

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

HALL, G. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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-

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 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
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300 N	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	310 N	40	-0-	-270	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	179	1			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					134
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	181	1			110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	180	1			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	181	1			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					132

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

01	4805 X	4352	-0-	-453	-0-	4352	2			Y	-0-					34
02	4144 X	4108	-0-	-36	-0-	4108	2			Y	-0-					34
03	4588 X	4567	-0-	-21	-0-	4567	2			Y	-0-					34
04	4440 X	4385	-0-	-55	-0-	4385	2			Y	-0-					34
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

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

01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					23
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					23
03	2790 X	2340	-0-	-450	-0-	2340	2			Y	-0-					23
04	2910 X	2512	-0-	-398	-0-	2512	2			Y	-0-					23
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

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1903	3	8	4	Y	-0-					17
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1853	3	1	4	Y	3	8	1			12
							3	9									
03	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1837	3	1	9	Y	1					13
04	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1818	3	2	9	Y	2					15
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

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
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	852	-0-	-408	-0-	852	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6068	3	26	4	Y	-0-					18
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5577	3	2	4	Y	3	8	1			13
							3	9									
03	6417	X	6169	-0-	-248	-0-	6169	3			Y	-0-					13
04	6210	X	6160	-0-	-50	-0-	6156	3	1	4	Y	3					16
							3	9									
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									

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3736	-0-	3736	10164	3722	3	14	4	Y	-0-					17
02	13416	X	3252	-0-	-10164	-0-	3248	3	1	4	Y	3	8	1			12
							3	9									
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3666	3	1	9	Y	1					13
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3643	3	1	4	Y	2					15
							2	9									
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									

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

01	28303	X	27578	-0-	-725	-0-	27578	2			Y	-0-					73
02	21958	X	21958	-0-	-0-	-0-	21958	2			Y	-0-					73
03	29698	X	26153	-0-	-3545	-0-	26153	2			Y	-0-					73
04	28740	X	25053	-0-	-3687	-0-	24918	2	135	9	Y	123	96	1			100
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

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

01	T. A.		242	-0-	242	1268	242	2			Y	-0-					5
02	1518	N	250	-0-	-1268	-0-	250	2			Y	-0-					5
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					5
04	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			Y	-0-					5
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

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			Y	-0-					64
02	7084	X	6652	-0-	-432	-0-	6652	2			Y	-0-					64
03	7843	X	7649	-0-	-194	-0-	7649	2			Y	-0-					64
04	7590	X	7130	-0-	-460	-0-	7130	2			Y	-0-					64
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

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	T. A.		3118	-0-	3118	3118	3118	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		12907	-0-	12907	16025	12907	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	3			Y	-0-					109
02	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			Y	-0-					109
03	11036 X	9853	-0-	-1183	-0-	9853	3			Y	-0-					109
04	10680 X	8567	-0-	-2113	-0-	8567	3			Y	-0-					109
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

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

01	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	25640	3	132	4	Y	-0-					24
02	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	17535	3	13	4	Y	3	11	1			16
						3	9									
03	39990 X	10902	-0-	-29088	-0-	10902	3			Y	-0-					16
04	38700 X	4354	-0-	-34346	-0-	4353	3	1	9	Y	1					17
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									

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					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-					143

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

01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			Y	-0-					29
02	6468	X	6107	-0-	-361	-0-	6107	2			Y	-0-					29
03	7161	X	6687	-0-	-474	-0-	6687	2			Y	-0-					29
04	6930	X	6807	-0-	-123	-0-	6807	2			Y	-0-					29
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

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

01	T. A.		4840	-0-	4840	10774	4817	3	23	4	Y	-0-					17
02	16323	X	5549	-0-	-10774	-0-	5544	3	2	4	Y	3	8	1			12
							3	9									
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	3	1	9	Y	1					13
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6183	3	1	4	Y	2					15
							2	9									
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									

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	8494	X	6013	-0-	-2481	-0-	6013	2			N	-0-					168
02	7672	X	5858	-0-	-1814	-0-	5858	2			N	-0-					168
03	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					168
04	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					168
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					168
06	7950	X	497	-0-	-7453	-0-	497	2			N	-0-					168

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
01	8711	X	8318	-0-	-393	-0-	8285	3	33	4	Y	-0-					24
02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7816	3	3	4	Y	3	11	1			16
							3	9									
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			Y	-0-					16
04	8310	X	7323	-0-	-987	-0-	7319	3	1	4	Y	3					19
							3	9									
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									

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

01	3534	X	2986	-0-	-548	-0-	2986	2			Y	-0-					25
02	3780	X	2836	-0-	-944	-0-	2836	2			Y	-0-					25
03	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	3384	2			Y	-0-					25
04	3600	X	3116	-0-	-484	-0-	3116	2			Y	-0-					25
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

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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4774	X	4104	-0-	-670	-0-	4092	3	12	4	Y	-0-					17
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4158	3	4	4	Y	3	8	1			12
							3	9									
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5292	3	1	9	Y	1					13
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5225	3	1	4	Y	2					15
							2	9									
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

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

01	26722	X	4199	-0-	-22523	-0-	4199	2			Y	-0-					63
02	24136	X	15384	-0-	-8752	-0-	15384	2			Y	-0-					63
03	26722	X	25827	-0-	-895	-0-	25827	2			Y	-0-					63
04	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	17055	2	134	9	Y	122	91	1			94
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

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

01	6231	X	3905	-0-	-2326	-0-	3905	3			Y	-0-					57
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					Y	-0-					57
03	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					57
04	8130	X	5779	-0-	-2351	-0-	5779	3			Y	-0-					57
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			Y	-0-					57
*06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			Y	-0-					299
02	5432	X	5405	-0-	-27	-0-	5405	2			Y	-0-					299
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			Y	-0-					299
04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			Y	-0-					299
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					81
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					81
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					81
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					81
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					81
06	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SMC OIL & GAS, INC. 789634
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					69
02	2884	X	1996	-0-	-888	-0-	1996	3			N	-0-					69
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					69
04	3420	X	2470	-0-	-950	-0-	2470	3			N	-0-					69
05	3534	X	3413	-0-	-121	-0-	3413	3			N	-0-					69
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					69

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	X	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3					3
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	395	3	1	9	Y	1					4
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	342	3	3	9	Y	3					7
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2706	-0-	2706	3113	2706	3			Y	-0-					1
02	T. A.		1560	-0-	1560	4673	1560	3			Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4673					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4673					Y	-0-					1
05	4724	X	51	-0-	-4673	-0-	51	3			Y	-0-					1
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3199	-0-	3199	3199	3197	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2235	-0-	2235	5434	2235	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1930	-0-	1930	7364	1927	3	3	9	Y	3					3
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

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
01	7254	X	4877	-0-	-2377	-0-	4877	3			Y	-0-					57
02	7672	X	-0-	-0-	-7672	-0-					Y	-0-					57
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					57
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-					57
*05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	3			Y	-0-					-0-
*06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	3			Y	-0-					240
02	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8877	3	3	9	Y	3	2	1			241
03	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	3			Y	-0-					241
04	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	3			Y	-0-					241
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

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
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6110	3	15	4	Y	-0-					29
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2927	3	3	4	Y	4	14	1			19
							4	9									
03	5115	X	2755	-0-	-2360	-0-	2755	3			Y	-0-					19
04	5730	X	3267	-0-	-2463	-0-	3265	3	1	4	Y	1					20
							1	9									
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									

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
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-

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
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5731	3	19	4	Y	-0-					17
02	4956	X	4531	-0-	-425	-0-	4525	3	3	4	Y	3	8	1			12
							3	9									
03	5487	X	3700	-0-	-1787	-0-	3699	3	1	9	Y	1					13
04	5550	X	3045	-0-	-2505	-0-	3041	3	2	4	Y	2					15
							2	9									
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									

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
01	2201	X	2057	-0-	-144	-0-	2049	3	8	4	Y	-0-					33
02	3276	X	1577	-0-	-1699	-0-	1572	3	1	4	Y	4	16	1			21
							4	9									
03	3627	X	1269	-0-	-2358	-0-	1269	3			Y	-0-					21
04	3510	X	2473	-0-	-1037	-0-	2469	3	2	4	Y	2					23
							2	9									
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									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8037	-0-	4937	6945	8002	3	35	4	Y	-0-					23
02	2800	N	6693	-0-	3893	10838	6689	3	1	4	Y	3	11	1			15
							3	9									
03	17683	X	6845	-0-	-10838	-0-	6844	3	1	9	Y	1					16
04	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6065	3	1	4	Y	2					18
							2	9									
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									

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
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	457	3	1	4	Y	-0-					21
02	560	N	471	-0-	-89	-0-	468	3	3	9	Y	3	10	1			14
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1					15
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2					17
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

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
01	9083	X	2998	-0-	-6085	-0-	2998	3			Y	-0-					57
02	8008	X	-0-	-0-	-8008	-0-					Y	-0-					57
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					57
04	8580	X	1330	-0-	-7250	-0-	1330	3			Y	-0-					57
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-					57
*06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	6541	X	5501	-0-	-1040	-0-	5471	3	30	4	Y	-0-					16
02	6020	X	5055	-0-	-965	-0-	5049	3	2	4	Y	4	8	1			12
							4	9									
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	3			Y	-0-					12
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6524	3	1	4	Y	3					15
							3	9									
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									

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
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3927	3	51	4	Y	-0-					7
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4554	3	4	4	Y	3	3	1			7
							3	9									
03	10695	X	1521	-0-	-9174	-0-	1521	3			Y	-0-					7
04	10350	X	2849	-0-	-7501	-0-	2846	3	1	4	Y	2					9
							2	9									
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									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	3293	3			N	-0-					114
02	3192	X	3156	-0-	-36	-0-	3156	3			N	-0-					114
03	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	3342	3			N	-0-					114
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					114
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

COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994

01	6882	X	950	-0-	-5932	-0-	950	3			Y	-0-					48
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					48
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					48
04	930	X	365	-0-	-565	-0-	365	3			Y	-0-					48
05	961	X	116	-0-	-845	-0-	116	3			Y	-0-					48
*06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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

01	3100	N	3683	-0-	583	583	3683	3			Y	-0-					56
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					56
*05	2108	X	671	-0-	-1437	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
*06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5805	3	7	4	Y	-0-					18
02	1876	X	463	-0-	-1413	-0-	457	3	2	4	Y	4	9	1			13
							4	9									
03	4433	X	2831	-0-	-1602	-0-	2830	3	1	9	Y	1					14
04	5610	X	319	-0-	-5291	-0-	319	3			Y	-0-					14
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					14
06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8119	3	2	4	Y	8	6	1			8
							9	9									

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

01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3268	3	15	4	Y	-0-					19
02	2632	X	1646	-0-	-986	-0-	1642	3	1	4	Y	3	9	1			13
							3	9									
03	2914	X	2079	-0-	-835	-0-	2078	3	1	9	Y	1					14
04	3180	X	841	-0-	-2339	-0-	841	3			Y	-0-					14
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									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3614	3	14	4	Y	-0-					18
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2087	3	1	4	Y	4	9	1			13
							4	9									
03	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			Y	-0-					13
04	2130	X	879	-0-	-1251	-0-	876	3	1	4	Y	2					15
							2	9									
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									

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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	3	6	4	Y	-0-					-0-
02	420	N	194	-0-	-226	-0-	189	3	2	4	Y	3					3
							3	9									
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					4
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	Y	1					5
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									

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
01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8228	3	46	4	Y	-0-					4
02	T. A.		8404	-0-	8404	8404	8396	3	4	4	Y	4	2	1			6
							4	9									
03	T. A.		2389	-0-	2389	10793	2389	3			Y	-0-					6
04	T. A.		4	-0-	4	10797	1	4	3	9	Y	3					9
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									

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
01	5208	X	4760	-0-	-448	-0-	4740	3	20	4	Y	-0-					18
02	4704	X	4605	-0-	-99	-0-	4599	3	2	4	Y	4	9	1			13
							4	9									
03	6386	X	4580	-0-	-1806	-0-	4580	3			Y	-0-					13
04	6180	X	3584	-0-	-2596	-0-	3582	3	1	4	Y	1					14
							1	9									
05	6386	X	4736	-0-	-1650	-0-	4731	3	4	4	Y	1	8	1			7
							1	9									
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6623	3	3	4	Y	8	7	1			8
							9	9									

PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	20075	3	123	4	Y	-0-					22
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10536	3	5	4	Y	4	11	1			15
							4	9									
03	12710	X	6276	-0-	-6434	-0-	6275	3	1	9	Y	1					16
04	12300	X	360	-0-	-11940	-0-	358	3	1	4	Y	1					17
							1	9									
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	3	4	Y	12	8	1			12
							13	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	Y	3	2	1			5
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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	2	4	Y	12	3	1			12
							13	9									

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	114	1			101
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	111	1			59
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A COND		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-

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

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-

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

01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	29	-0-	-151	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	504	N	443	-0-	-61	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	43	2	18	4	Y	-0-					-0-
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-

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

01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	645	2	12	4	Y	92	100	1			14
							101	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	643	2	99	9	Y	90	76	1			28
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	690	2	122	9	Y	111	95	1			44
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	426	2	178	4	Y	97	119	1			22
							107	9									
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									

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

01	10571	X	8614	-0-	-1957	-0-	8495	2	119	9	Y	108	108	0			8
02	9548	X	8658	-0-	-890	-0-	8562	2	96	9	Y	87	88	0			7
03	10571	X	3938	-0-	-6633	-0-	3827	2	111	9	Y	101	102	0			6
04	10110	X	7530	-0-	-2580	-0-	7436	2	94	9	Y	85	85	0			6
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

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3388	-0-	-394	-0-	3373	2	15	9	Y	14	13	0			1
02	3416	X	2176	-0-	-1240	-0-	2166	2	10	9	Y	9	9	0			1
03	3782	X	1463	-0-	-2319	-0-	1427	2	36	9	Y	33	32	0			2
04	3660	X	2903	-0-	-757	-0-	2868	2	35	9	Y	32	32	0			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4193	-0-	-1077	-0-	4186	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5089	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	5053	X	1639	-0-	-3414	-0-	1632	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	4350	X	3060	-0-	-1290	-0-	3057	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	6932	-0-	-5747	-0-	6907	2	25	9	Y	23	23	0			2
02	10920	X	6047	-0-	-4873	-0-	6037	2	10	9	Y	9	10	0			1
03	12090	X	4021	-0-	-8069	-0-	3997	2	24	9	Y	22	22	0			1
04	10680	X	7691	-0-	-2989	-0-	7658	2	33	9	Y	30	29	0			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	1313	-0-	-3275	-0-	1301	2	12	9	Y	11	11	0			1
02	4144	X	432	-0-	-3712	-0-	429	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	4588	X	401	-0-	-4187	-0-	395	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	4200	X	611	-0-	-3589	-0-	609	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

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
01	8308	X	7719	-0-	-589	-0-	7674	2	45	9	Y	41	41	0			3
02	8260	X	7902	-0-	-358	-0-	7863	2	39	9	Y	35	35	0			3
03	9145	X	3429	-0-	-5716	-0-	3370	2	59	9	Y	54	54	0			3
04	8850	X	7458	-0-	-1392	-0-	7396	2	62	9	Y	56	55	0			4
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35092	X	26826	-0-	-8266	-0-	26747	2	79	9	Y	72	68	0			6
02	29792	X	11544	-0-	-18248	-0-	11513	2	31	9	Y	28	32	0			2
03	32984	X	12902	-0-	-20082	-0-	12781	2	121	9	Y	110	106	0			6
04	31920	X	25155	-0-	-6765	-0-	25067	2	88	9	Y	80	80	0			6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	1470	2	14	9	Y	13	13	0			68
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1842	2	13	9	Y	12	12	0			68
03	1736	N	942	-0-	-794	-0-	932	2	10	9	Y	9	10	0			67
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1676	2	10	9	Y	9	9	0			67
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

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1960	-0-	-644	-0-	1951	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	2352	X	1688	-0-	-664	-0-	1684	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
03	2945	X	1099	-0-	-1846	-0-	1074	2	25	9	Y	23	22	0			1
04	2850	X	2053	-0-	-797	-0-	2044	2	9	9	Y	8	8	0			1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8547	-0-	-1993	-0-	8486	2	61	9	Y	55	55	0			4
02	9716	X	7863	-0-	-1853	-0-	7838	2	25	9	Y	23	25	0			2
03	10757	X	3669	-0-	-7088	-0-	3632	2	37	9	Y	34	34	0			2
04	10410	X	7033	-0-	-3377	-0-	6998	2	35	9	Y	32	32	0			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	15333	-0-	-2368	-0-	15179	2	154	9	Y	140	136	0			11
02	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	17280	2	140	9	Y	127	128	0			10
03	17701	X	5916	-0-	-11785	-0-	5743	2	173	9	Y	157	158	0			9
04	16410	X	10720	-0-	-5690	-0-	10629	2	91	9	Y	83	86	0			6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2345	-0-	-1158	-0-	2336	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	3164	X	1146	-0-	-2018	-0-	1143	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	3503	X	853	-0-	-2650	-0-	841	2	12	9	Y	11	10	0			1
04	3390	X	1590	-0-	-1800	-0-	1580	2	10	9	Y	9	9	0			1
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

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
01	4371	X	3467	-0-	-904	-0-	3437	2	30	9	Y	27	27	0			2
02	3948	X	1492	-0-	-2456	-0-	1480	2	12	9	Y	11	12	0			1
03	4309	X	1606	-0-	-2703	-0-	1576	2	30	9	Y	27	26	0			2
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4038	2	21	9	Y	19	20	0			1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	713	-0-	-527	-0-	711	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1148	N	680	-0-	-468	-0-	678	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	1147	N	326	-0-	-821	-0-	323	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	637	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34844	X	20922	-0-	-13922	-0-	20749	2	173	9	Y	157	158	0			12
02	31472	X	23722	-0-	-7750	-0-	23595	2	127	9	Y	115	118	0			9
03	27218	X	9649	-0-	-17569	-0-	9445	2	204	9	Y	185	183	0			11
04	25470	X	18822	-0-	-6648	-0-	18657	2	165	9	Y	150	150	0			11
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27528	X	15674	-0-	-11854	-0-	15573	2	101	9	Y	92	93	0			7
02	24752	X	23743	-0-	-1009	-0-	23621	2	122	9	Y	111	110	0			8
03	26846	X	8835	-0-	-18011	-0-	8664	2	171	9	Y	155	154	0			9
04	23850	X	17282	-0-	-6568	-0-	17192	2	90	9	Y	82	85	0			6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	536	-0-	-425	-0-	523	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	812	N	696	-0-	-116	-0-	677	2	19	9	Y	17	17	0			1
03	868	N	354	-0-	-514	-0-	330	2	24	9	Y	22	22	0			1
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	433	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2283	-0-	-2491	-0-	2259	2	24	9	Y	22	21	0			2
02	4312	X	1277	-0-	-3035	-0-	1265	2	12	9	Y	11	12	0			1
03	4774	X	1046	-0-	-3728	-0-	1025	2	21	9	Y	19	19	0			1
04	4050	X	1829	-0-	-2221	-0-	1818	2	11	9	Y	10	10	0			1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	12553	-0-	-7287	-0-	12506	2	47	9	Y	43	44	0			3
02	14308	X	12373	-0-	-1935	-0-	12337	2	36	9	Y	33	34	0			2
03	15841	X	5096	-0-	-10745	-0-	5053	2	43	9	Y	39	39	0			2
04	14430	X	9986	-0-	-4444	-0-	9960	2	26	9	Y	24	24	0			2
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

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
01	3813	X	3382	-0-	-431	-0-	3367	2	15	9	Y	14	14	0			1
02	3444	X	3151	-0-	-293	-0-	3139	2	12	9	Y	11	11	0			1
03	3689	X	1469	-0-	-2220	-0-	1455	2	14	9	Y	13	13	0			1
04	3570	X	2896	-0-	-674	-0-	2887	2	9	9	Y	8	8	0			1
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

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
01	6758	X	4721	-0-	-2037	-0-	4691	2	30	9	Y	27	27	0			2
02	6104	X	3718	-0-	-2386	-0-	3699	2	19	9	Y	17	18	0			1
03	6758	X	1465	-0-	-5293	-0-	1439	2	26	9	Y	24	24	0			1
04	5880	X	1523	-0-	-4357	-0-	1512	2	11	9	Y	10	10	0			1
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

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
01	5239	X	4516	-0-	-723	-0-	4482	2	34	9	Y	31	30	0			2
02	4732	X	4599	-0-	-133	-0-	4575	2	24	9	Y	22	22	0			2
03	5239	X	1867	-0-	-3372	-0-	1834	2	33	9	Y	30	30	0			2
04	4800	X	3612	-0-	-1188	-0-	3595	2	17	9	Y	15	16	0			1
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

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

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
01	1240	N	742	-0-	-498	-0-	729	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	1148	N	421	-0-	-727	-0-	410	2	11	9	Y	10	10	0			1
03	1240	N	456	-0-	-784	-0-	424	2	32	9	Y	29	28	0			2
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	878	2	23	9	Y	21	21	0			2
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

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
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3092	2	8	9	Y	7	6	0			1
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4206	2	9	9	Y	8	8	0			1
03	3782	X	1555	-0-	-2227	-0-	1542	2	13	9	Y	12	12	0			1
04	3660	X	2822	-0-	-838	-0-	2816	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
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-

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
01	14818	X	12880	-0-	-1938	-0-	12837	2	43	9	Y	39	39	0			3
02	14000	X	11938	-0-	-2062	-0-	11913	2	25	9	Y	23	24	0			2
03	15500	X	5135	-0-	-10365	-0-	5101	2	34	9	Y	31	31	0			2
04	15000	X	10878	-0-	-4122	-0-	10850	2	28	9	Y	25	25	0			2
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

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
01	8091	X	6288	-0-	-1803	-0-	6245	2	43	9	Y	39	41	0			3
02	7308	X	5443	-0-	-1865	-0-	5411	2	32	9	Y	29	30	0			2
03	8091	X	2734	-0-	-5357	-0-	2691	2	43	9	Y	39	39	0			2
04	7500	X	5715	-0-	-1785	-0-	5686	2	29	9	Y	26	26	0			2
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

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
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9207	X	3147	-0-	-6060	-0-	3122	2	25	9	Y	23	22	0			2
02	8316	X	3895	-0-	-4421	-0-	3883	2	12	9	Y	11	12	0			1
03	9114	X	2357	-0-	-6757	-0-	2339	2	18	9	Y	16	16	0			1
04	8250	X	4554	-0-	-3696	-0-	4543	2	11	9	Y	10	10	0			1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2648	-0-	-855	-0-	2635	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	2968	X	2373	-0-	-595	-0-	2371	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
03	3100	X	1147	-0-	-1953	-0-	1144	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	3000	X	1836	-0-	-1164	-0-	1832	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	59	-0-	-127	-0-	50	2	9	9	Y	8	7	0			1
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	40	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	21	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

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

01	5921	X	3465	-0-	-2456	-0-	3463	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	5348	X	3450	-0-	-1898	-0-	3448	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	5921	X	1832	-0-	-4089	-0-	1828	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	5460	X	3536	-0-	-1924	-0-	3530	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
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-

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

01	6107	X	4751	-0-	-1356	-0-	4697	2	54	9	Y	49	48	0			4
02	5516	X	4818	-0-	-698	-0-	4768	2	50	9	Y	45	46	0			3
03	6107	X	1778	-0-	-4329	-0-	1728	2	50	9	Y	45	45	0			3
04	5640	X	3787	-0-	-1853	-0-	3750	2	37	9	Y	34	34	0			3
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

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

01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-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-

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

01	30318	X	12201	-0-	-18117	-0-	12168	2	33	9	Y	30	31	0			2
02	23324	X	21720	-0-	-1604	-0-	21653	2	67	9	Y	61	58	0			5
03	23405	X	8393	-0-	-15012	-0-	8342	2	51	9	Y	46	48	0			3
04	18720	X	16813	-0-	-1907	-0-	16774	2	39	9	Y	35	35	0			3
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

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

01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

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

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

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
01	3503	X	3107	-0-	-396	-0-	3090	2	17	9	Y	15	14	0			1
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3277	2	24	9	Y	22	21	0			2
03	3503	X	1376	-0-	-2127	-0-	1352	2	24	9	Y	22	23	0			1
04	3330	X	2993	-0-	-337	-0-	2978	2	15	9	Y	14	14	0			1
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

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
01	9517	X	8108	-0-	-1409	-0-	8039	2	69	9	Y	63	63	0			5
02	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10047	2	69	9	Y	63	63	0			5
03	9517	X	3255	-0-	-6262	-0-	3186	2	69	9	Y	63	64	0			4
04	9060	X	5987	-0-	-3073	-0-	5948	2	39	9	Y	35	36	0			3
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

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
01	4712	X	3827	-0-	-885	-0-	3785	2	42	9	Y	38	37	0			3
02	4256	X	2595	-0-	-1661	-0-	2576	2	19	9	Y	17	19	0			1
03	4588	X	1556	-0-	-3032	-0-	1537	2	19	9	Y	17	17	0			1
04	4410	X	3161	-0-	-1249	-0-	3148	2	13	9	Y	12	12	0			1
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

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
01	14167	X	11639	-0-	-2528	-0-	11613	2	26	9	Y	24	24	0			2
02	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13504	2	34	9	Y	31	31	0			2
03	13609	X	4754	-0-	-8855	-0-	4733	2	21	9	Y	19	20	0			1
04	13170	X	9580	-0-	-3590	-0-	9561	2	19	9	Y	17	17	0			1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2612	-0-	-953	-0-	2575	2	37	9	Y	34	34	0			3
02	3220	X	3176	-0-	-44	-0-	3141	2	35	9	Y	32	33	0			2
03	3565	X	1310	-0-	-2255	-0-	1278	2	32	9	Y	29	29	0			2
04	3360	X	2448	-0-	-912	-0-	2425	2	23	9	Y	21	21	0			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4529	-0-	-1175	-0-	4501	2	28	9	Y	25	25	0			2
02	5152	X	1916	-0-	-3236	-0-	1905	2	11	9	Y	10	11	0			1
03	5704	X	1865	-0-	-3839	-0-	1843	2	22	9	Y	20	20	0			1
04	5220	X	3698	-0-	-1522	-0-	3683	2	15	9	Y	14	14	0			1
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

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1060	-0-	-862	-0-	1031	2	29	9	Y	26	28	0			2
02	1988	N	1054	-0-	-934	-0-	1031	2	23	9	Y	21	21	0			2
03	2232	N	441	-0-	-1791	-0-	394	2	47	9	Y	43	42	0			3
04	1020	N	785	-0-	-235	-0-	772	2	13	9	Y	12	14	0			1
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

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

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-

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

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-

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

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	4	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	9	2	4	4	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	2	34	9	Y	31	33	1			5
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	25	1			9
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	2	42	9	Y	38	32	1			15
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	2	4	4	Y	32	40	1			7
							35	9									
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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	2	34	9	Y	31	33	1			5
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	25	1			9
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	2	42	9	Y	38	32	1			15
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	2	4	4	Y	32	40	1			7
							35	9									
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

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

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

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1332	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	1290	N	883	-0-	-407	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	709	-0-	-624	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

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

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	4	Y	-0-					-0-
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		102	-0-	102	207	96	2	6	4	Y	-0-					-0-
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-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

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-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

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-

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

01	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

01	310	N	284	-0-	-26	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF. 12644 - 12750

01	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	460	3	3 4	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-																
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3		N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3		N	-0-					-0-
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-

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

01	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	3		Y	-0-					21
02	DLQ G-10		40	-0-	40		-0-	40	3		Y	-0-					21
03	DLQ G-10		45	-0-	45		45	45	3		Y	-0-					21
04	DLQ G-10		46	-0-	46		91	46	3		Y	-0-					21
05	DLQ G-10		45	-0-	45		136	45	3		Y	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		136				Y	NO RPT					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

01	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	3		Y	-0-					30
02	DLQ G-10		32	-0-	32		-0-	32	3		Y	-0-					30
03	DLQ G-10		36	-0-	36		36	36	3		Y	-0-					30
04	DLQ G-10		36	-0-	36		72	36	3		Y	-0-					30
05	DLQ G-10		36	-0-	36		108	36	3		Y	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		108				Y	NO RPT					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

01	803	N	803	-0-	-0-		-0-	803	3		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		726	-0-	726		-0-	726	3		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		814	-0-	814		814	814	3		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		828	-0-	828		1642	828	3		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		823	-0-	823		2465	823	3		Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		2465				Y	NO RPT					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	2	374	3	Y	-0-					80
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	5	2	1285	3	Y	-0-					80
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1	2	1948	3	Y	-0-					80
							1	4									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1	2	2032	3	Y	-0-					80
							4	4									
*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									

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

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

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	2	1436	3	Y	-0-					53
							2	4									
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	6	2	1860	3	Y	-0-					53
							1	4									
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	1	2	2208	3	Y	-0-					53
							1	4									
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	1	2	2304	3	Y	-0-					53
							5	4									
*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									

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

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

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11320 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 10016 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	501	2	37	9	Y	34	26	1			25
02	560	N	487	-0-	-73	-0-	454	2	33	9	Y	30	26	1			29
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	652	2	29	9	Y	26	26	1			29
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	624	2	28	9	Y	25	26	1			28
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

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

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

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
06	P&A COND	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

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-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 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
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-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-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

01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1672	2	45	9	N	41					139
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1180	2	32	9	N	29					168
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1335	2	39	9	N	35					203
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1506	2	12	9	N	11					214
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

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

01	837	N	813	-0-	-24	-0-	716	2	97	9	N	88					249
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	193	1			56
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1229	2	54	9	N	49					105
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1550	2	72	9	N	65					170
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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	1485	2	433	4	N	556	187	1			369
							612	9									
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	2155	2	237	4	N	796	1124	1			41
							876	9									
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	3952	2	147	4	N	1021	930	1			132
							1123	9									
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	5553	2	116	4	N	820	746	1	1	8	205
							902	9									
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	4722	2	300	4	N	634	742	1			97
							697	9									
*06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3007	2	129	4	N	520	371	1			246
							572	9									

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	12307	X	9787	-0-	-2520	-0-	9783	2	4	9	N	4	176	1			122
02	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					122
03	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					122
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9520	2	22	9	N	20					142
05	10881	X	9667	-0-	-1214	-0-	9667	2			N	-0-					142
06	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					142

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

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	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	3379	X	1619	-0-	-1760	-0-	1619	3			N	-0-					184
02	2856	X	335	-0-	-2521	-0-	335	3			N	-0-					184
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					184
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					184
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					184
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					184

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

01	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3			N	-0-					29
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					29
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					29
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					29
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					29
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-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

01	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	4			N	-0-					-0-
02	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	4			N	-0-					-0-
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
04	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
06	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARDINAL (TANSILL) //CONT.// 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST //CONT.// 000118
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2025

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-					-0-
03	992	N	222	-0-	-770	-0-	222	2		N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	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

01	1209	X	1025	-0-	-184	-0-	1025	2		N	-0-					-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-					-0-
03	2449	X	451	-0-	-1998	-0-	451	2		N	-0-					-0-
04	2370	X	1282	-0-	-1088	-0-	1282	2		N	-0-					-0-
05	2449	X	1093	-0-	-1356	-0-	1093	2		N	-0-					-0-
06	1200	X	1087	-0-	-113	-0-	1087	2		N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		Y	-0-					-0-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		Y	-0-					-0-
03	6045	X	1401	-0-	-4644	-0-	1401	2		Y	-0-					-0-
04	5850	X	4073	-0-	-1777	-0-	4073	2		Y	-0-					-0-
05	6045	X	3716	-0-	-2329	-0-	3716	2		Y	-0-					-0-
06	4140	X	3149	-0-	-991	-0-	3149	2		Y	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

01	3100	N	2669	-0-	-431	562	2669	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2779	-0-	-21	541	2779	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	509	-0-	-1940	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2133	-0-	-237	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
*06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	123	-0-	-652	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1084	-0-	-2140	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1912	-0-	-1208	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750

GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	324	-0-	-885	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	649	-0-	-1738	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1622	-0-	-331	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33046	X	25817	-0-	-7229	-0-	25544	3	273	9	Y	248	238	0			12
02	31024	X	14370	-0-	-16654	-0-	14284	3	86	9	Y	78	78	0			12
03	34348	X	8247	-0-	-26101	-0-	8155	3	92	9	Y	84	88	0	4	1	4
04	33240	X	13502	-0-	-19738	-0-	13249	3	253	9	Y	230	223	0			11
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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					66
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					66
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					66
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					66
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

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

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
APV MCCAMEY LLC 028617
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					26
02	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	7	1			19
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					19
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					19
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					19
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					19

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	225	-0-	-116	-0-	224	2	1	9	Y	1					18
02	308	#	266	-0-	-42	-0-	265	2	1	9	Y	1					19
03	341	#	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-					19
04	293	R	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					20
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

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	486	-0-	-413	-0-	486	2			Y	-0-					12
02	812	#	352	-0-	-460	-0-	352	2			Y	-0-					12
03	899	#	576	-0-	-323	-0-	576	2			Y	-0-					12
04	630	#	505	-0-	-125	-0-	505	2			Y	-0-					12
05	589	#	262	-0-	-327	-0-	262	2			Y	-0-					12
06	570	#	172	-0-	-398	-0-	172	2			Y	-0-					12

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	405	-0-	-215	-0-	404	2	1	9	Y	1					16
02	560	#	478	-0-	-82	-0-	477	2	1	9	Y	1					17
03	620	#	423	-0-	-197	-0-	422	2	1	9	Y	1					18
04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	Y	2					20
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

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
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					36
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	22	1			15
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					15
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					15
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC 080199
BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	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
01	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					17
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					17
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					17
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					17
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					17
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	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
01	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					25
02	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					25
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					25
04	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					25
05	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					25
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	#	13	-0-	-1	-0-	12	3	1	9	Y	1					31
02	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					31
03	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					31
04	13	#	10	-0-	-3	-0-	9	3	1	9	Y	1					32
05	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					32
06	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					32

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650

BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					3
02	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					3
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					3
04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					3
05	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					3
*06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					3

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
01	405	R	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	N	6					43
02	392	#	354	-0-	-38	-0-	353	2	1	9	N	1					44
03	434	#	396	-0-	-38	-0-	395	2	1	9	N	1					45
04	420	#	387	-0-	-33	-0-	379	2	8	9	N	7					52
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

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
01	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	50	1			28
02	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					28
03	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					28
04	584	R	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1					29
05	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					29
*06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	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
01	434	#	348	-0-	-86	-0-	347	2	1	9	N	1					33
02	364	#	313	-0-	-51	-0-	313	2			N	-0-					33
03	372	#	346	-0-	-26	-0-	342	2	4	9	N	4					37
04	360	#	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					37
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

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
01	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	224	#	182	-0-	-42	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	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
01	186	#	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	N	1					34
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	192	2	14	9	N	13					47
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	241	2	8	9	N	7					54
04	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					54
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

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
01	530	R	530	-0-	-0-	-0-	518	2	12	9	N	11	67	1			35
02	496	R	496	-0-	-0-	-0-	468	2	28	9	N	25					60
03	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					60
04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4	46	1			18
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	R	600	-0-	-0-	-0-	592	2	8	9	N	7					65
02	571	R	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	N	17	55	1			27
03	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					27
04	595	R	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3					30
05	652	R	652	-0-	-0-	-0-	635	2	17	9	N	15					45
*06	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					45

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
01	558	#	553	-0-	-5	-0-	543	2	10	9	N	9					45
02	532	#	482	-0-	-50	-0-	480	2	2	9	N	2					47
03	589	#	552	-0-	-37	-0-	545	2	7	9	N	6					53
04	570	#	514	-0-	-56	-0-	502	2	12	9	N	11					64
05	584	R	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	N	6					70
06	540	#	450	-0-	-90	-0-	431	2	19	9	N	17					87

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
01	310	#	205	-0-	-105	-0-	201	2	4	9	N	4	92	1			20
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	N	6					26
03	310	#	290	-0-	-20	-0-	283	2	7	9	N	6					32
04	300	#	275	-0-	-25	-0-	262	2	13	9	N	12					44
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

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
01	837	#	800	-0-	-37	-0-	777	2	23	9	N	21					98
02	756	#	718	-0-	-38	-0-	684	2	34	9	N	31	114	1			15
03	837	#	779	-0-	-58	-0-	762	2	17	9	N	15					30
04	848	R	848	-0-	-0-	-0-	812	2	36	9	N	33					63
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

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
01	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	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
01	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	151	-0-	-17	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	R	582	-0-	-0-	-0-	571	3	11	9	Y	10	11	1			2
02	515	R	515	-0-	-0-	-0-	504	3	11	9	Y	10	6	1			6
03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	Y	11	11	1			6
04	468	R	468	-0-	-0-	-0-	458	3	10	9	Y	9	11	1			4
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

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
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

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	R	722	-0-	-0-	-0-	625	3	97	9	Y	88	95	1			16
02	644	R	644	-0-	-0-	-0-	552	3	92	9	Y	84	47	1			53
03	690	R	690	-0-	-0-	-0-	587	3	103	9	Y	94	96	1			51
04	590	R	590	-0-	-0-	-0-	501	3	89	9	Y	81	96	1			36
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

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	1			2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	6	1			6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			6
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			4
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			2
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	6	1			6

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	96	-0-	-144	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	118	-0-	-130	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	6	7	1			1
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	6	3	1			4
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	7	7	1			4
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	7	1			3
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

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	308	#	307	-0-	-1	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	279	-0-	-51	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	290	-0-	-40	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	148	-0-	-92	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	88	-0-	-24	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	R	846	-0-	-0-	-0-	845	3	1	9	Y	1					17
02	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					17
03	719	R	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	Y	1					18
04	780	#	650	-0-	-130	-0-	650	3			Y	-0-					18
05	806	#	544	-0-	-262	-0-	544	3			Y	-0-					18
06	780	#	454	-0-	-326	-0-	454	3			Y	-0-					18

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
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	398	-0-	-160	-0-	397	3	1	9	Y	1					27
02	392	#	343	-0-	-49	-0-	341	3	2	9	Y	2					29
03	496	#	328	-0-	-168	-0-	326	3	2	9	Y	2					31
04	360	#	261	-0-	-99	-0-	261	3			Y	-0-					31
05	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	3			Y	-0-					31
06	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					31

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					39
02	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					39
03	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					39
04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					39
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

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	527	R	527	-0-	-0-	-0-	433	3	94	9	Y	85	93	1			15
02	473	R	473	-0-	-0-	-0-	382	3	91	9	Y	83	46	1			52
03	508	R	508	-0-	-0-	-0-	407	3	101	9	Y	92	94	1			50
04	434	R	434	-0-	-0-	-0-	347	3	87	9	Y	79	94	1			35
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

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

01	186	#	183	-0-	-3	-0-	166	3	17	9	Y	15	4	1			31
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	155	3	13	9	Y	12	21	1			22
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	166	3	18	9	Y	16	18	1			20
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	164	3	10	9	Y	9					29
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

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

01	428	R	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	379	R	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	418	R	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	Y	2	2	1			1
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

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

01	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
03	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	369	-0-	-21	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	384	-0-	-6	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
02	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
03	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
04	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
02	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
03	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
04	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

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
01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	143	3	66	9	Y	60					111
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	190	3	45	9	Y	41					152
03	547	R	547	-0-	-0-	-0-	502	3	45	9	Y	41	165	1			28
04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	461	3	44	9	Y	40					68
05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	245	3	39	9	Y	35					103
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	37					140

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
01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	274	-0-	-118	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	303	-0-	-131	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	274	-0-	-146	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
02	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
03	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
04	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
05	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
06	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

01	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	164	-0-	-32	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					65
02	196	#	154	-0-	-42	-0-	154	3			Y	-0-					65
03	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					65
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					65
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					65
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					65

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

01	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

01	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	308	#	292	-0-	-16	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	265	-0-	-65	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	276	-0-	-54	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	158	-0-	-38	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	R	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	375	R	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	341	R	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	Y	2	2	1			1
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

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	#	90	-0-	-530	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	205	-0-	-299	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	496	#	246	-0-	-250	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	613	R	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	Y	-0-					-0-
02	535	R	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	578	R	578	-0-	-0-	-0-	68	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	600	#	563	-0-	-37	-0-	69	1	494	3	Y	-0-					-0-
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-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

01	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	120	#	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
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									

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

01	282	R	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	229	-0-	-23	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	240	-0-	-30	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

01	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
01	341	#	175	-0-	-166	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

01	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	308	#	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	360	#	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	#	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

01	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

01	279	#	189	-0-	-90	-0-	187	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	196	#	165	-0-	-31	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
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

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	R	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-			-0-
02	308	#	282	-0-	-26	-0-	23	1	259	3	Y	-0-			-0-
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	28	1	296	3	Y	-0-			-0-
04	330	#	296	-0-	-34	-0-	27	1	269	3	Y	-0-			-0-
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-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-			-0-
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-			-0-
03	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-			-0-
04	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-			-0-
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			-0-
06	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-			-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	274	-0-	-67	-0-	31	1	243	3	Y	-0-			-0-
02	308	#	240	-0-	-68	-0-	28	1	212	3	Y	-0-			-0-
03	341	#	259	-0-	-82	-0-	31	1	228	3	Y	-0-			-0-
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	31	1	220	3	Y	-0-			-0-
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-

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	R	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			-0-
02	112	#	81	-0-	-31	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
03	124	#	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
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-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	314	-0-	-182	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
02	448	#	278	-0-	-170	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
03	496	#	296	-0-	-200	-0-	296	3			Y	-0-			-0-
04	390	#	252	-0-	-138	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
05	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
06	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-			-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	245	-0-	-65	-0-	30	1	215	3	Y	-0-			-0-
02	280	#	249	-0-	-31	-0-	29	1	220	3	Y	-0-			-0-
03	310	#	270	-0-	-40	-0-	36	1	234	3	Y	-0-			-0-
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0-			-0-
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-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	646	-0-	-67	-0-	73	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	644	#	563	-0-	-81	-0-	64	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	744	#	610	-0-	-134	-0-	72	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	630	#	593	-0-	-37	-0-	73	1	520	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	457	-0-	-39	-0-	52	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	448	#	400	-0-	-48	-0-	46	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	496	#	432	-0-	-64	-0-	51	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	450	#	420	-0-	-30	-0-	52	1	368	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	R	463	-0-	-0-	-0-	39	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	379	R	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	456	R	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	450	#	409	-0-	-41	-0-	39	1	370	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	113	-0-	-27	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	311	-0-	-61	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					1
02	336	#	254	-0-	-82	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					1
03	372	#	306	-0-	-66	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					1
04	300	#	275	-0-	-25	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					1
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

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
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-

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
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	532	R	532	-0-	-0-	-0-	60	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	53	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	59	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	510	#	488	-0-	-22	-0-	60	1	428	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	2	1			-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	2	1	1			1
03	124	#	19	-0-	-105	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2					6
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	4					10
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4					14
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	4					18
							4	9									
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									

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
01	264	R	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	230	R	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	R	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	188	-0-	-22	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 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
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

01	372	#	284	-0-	-88	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1			4
02	336	#	264	-0-	-72	-0-	264	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	372	#	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
04	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

01	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	242	-0-	-10	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	208	-0-	-62	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	118	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	105	R	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4	9	Y	4	4	1			2
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
06	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	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

01	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	3		Y	-0-			-0-
02	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3		Y	-0-			-0-
03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-			-0-
04	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-			-0-
05	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-			-0-
06	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	3		Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

01	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	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

01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3		Y	-0-			-0-
02	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-			-0-
03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-			-0-
04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

01	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

01	527	#	453	-0-	-74	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	400	-0-	-76	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	527	#	426	-0-	-101	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	363	-0-	-87	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	379	-0-	-86	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	378	-0-	-72	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	186	#	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	66	-0-	-102	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	76	-0-	-110	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	211	-0-	-161		-0-	17	1	188	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
02	280	#	173	-0-	-107		-0-	14	1	153	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
03	310	#	208	-0-	-102		-0-	17	1	185	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
04	210	#	187	-0-	-23		-0-	17	1	164	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
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									

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	R	423	-0-	-0-		-0-	423	3			Y	-0-					-0-
02	377	R	377	-0-	-0-		-0-	377	3			Y	-0-					-0-
03	400	R	400	-0-	-0-		-0-	400	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	297	-0-	-183		-0-	297	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	433	-0-	-63		-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	448	R	448	-0-	-0-		-0-	448	3			Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	210	-0-	-193		-0-	207	3	3	9	Y	3	1	1			6
02	364	#	177	-0-	-187		-0-	174	3	3	9	Y	3	4	1			5
03	310	#	162	-0-	-148		-0-	159	3	3	9	Y	3	4	1			4
04	300	#	155	-0-	-145		-0-	153	3	2	9	Y	2					6
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

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	178	-0-	-39		-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	73	-0-	-123		-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	86	-0-	-131		-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	74	-0-	-106		-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	R	76	-0-	-0-		-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-		-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	71	R	71	-0-	-0-		-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-		-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	R	232	-0-	-0-		-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	187	-0-	-9		-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	215	-0-	-2		-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	197	-0-	-13		-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	189	-0-	-35	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	197	-0-	-43	-0-	196	3	1	9	Y	1					1
05	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

01	310	#	262	-0-	-48	-0-	13	1	235	2	Y	5	7	1			-0-
							8	4	6	9							
02	280	#	266	-0-	-14	-0-	12	1	228	2	Y	8	5	1			3
							17	4	9	9							
03	310	#	228	-0-	-82	-0-	11	1	201	2	Y	13	15	1			1
							2	4	14	9							
04	456	R	456	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	13	11	1			3
							1	4	14	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	217	#	155	-0-	-62	-0-	12	1	140	3	Y	3	10	0			-0-
							3	9									
02	140	#	121	-0-	-19	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	134	-0-	-52	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	8	#	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

01	372	#	265	-0-	-107	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	210	-0-	-42	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	234	-0-	-45	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	225	-0-	-45	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

01	589	#	409	-0-	-180	-0-	32	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	324	-0-	-68	-0-	26	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	362	-0-	-72	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	348	-0-	-42	-0-	31	1	317	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	152	-0-	-65	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	196	#	153	-0-	-43	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	217	#	179	-0-	-38	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
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									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	293	-0-	-110	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
02	364	#	294	-0-	-70	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
03	403	#	348	-0-	-55	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
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									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	80	-0-	-44	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	84	#	80	-0-	-4	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	250	-0-	-29	-0-	10	1	181	2	Y	34	30	1			7
							22	4	37	9							
02	252	#	238	-0-	-14	-0-	10	1	182	2	Y	22	27	1			2
							22	4	24	9							
03	279	#	265	-0-	-14	-0-	11	1	222	2	Y	12	13	1			1
							19	4	13	9							
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	9	9	1			1
							16	4	10	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	#	253	-0-	-88	-0-	12	1	215	2	Y	-0-			-0-
							26	4							
02	308	#	252	-0-	-56	-0-	11	1	215	2	Y	-0-			-0-
							26	4							
03	341	#	299	-0-	-42	-0-	14	1	263	2	Y	-0-			-0-
							22	4							
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	-0-			-0-
							19	4							
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							

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

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-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	62	#	57	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
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							

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

01	62	#	57	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
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							

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

01	93	#	73	-0-	-20	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. (I) GAS 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	186	#	158	-0-	-28	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	168	#	151	-0-	-17	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	69	-0-	-24	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	108	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	97	-0-	-27	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	51	-0-	-42	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	T. A.		83	-0-	83	295	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	T. A.		75	-0-	75	370	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	T. A.		89	-0-	89	459	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	594	R	135	-0-	-459	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	T. A.		124	-0-	124	369	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	T. A.		112	-0-	112	481	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	T. A.		133	-0-	133	614	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	817	R	203	-0-	-614	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	155	#	98	-0-	-57	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	#	92	-0-	-20	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	124	#	84	-0-	-40	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		52	-0-	52	52	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		144	-0-	144	196	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	T. A.		110	-0-	110	443	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	T. A.		107	-0-	107	550	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	T. A.		108	-0-	108	658	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	845	R	187	-0-	-658	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
01	155	#	110	-0-	-45	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	372	#	330	-0-	-42	-0-	27	1	295	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03	372	#	251	-0-	-121	-0-	22	1	227	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	300	#	234	-0-	-66	-0-	21	1	210	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
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									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

01	620	#	442	-0-	-178	-0-	28	1	400	2	Y	2	3	1			-0-
							12	4	2	9							
02	560	#	462	-0-	-98	-0-	29	1	407	2	Y	3	3	1			-0-
							23	4	3	9							
03	620	#	284	-0-	-336	-0-	20	1	254	2	Y	6	5	1			1
							3	4	7	9							
04	758	R	758	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	Y	6	6	1			1
							2	4	7	9							
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							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	624	R	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	Y	9	3	1			18
02	581	R	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	Y	8	13	1			13
03	626	R	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11	9	Y	10	11	1			12
04	613	R	613	-0-	-0-	-0-	607	3	6	9	Y	5					17
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	286	-0-	-148	-0-	269	3	17	9	Y	15	4	1			31
02	392	#	250	-0-	-142	-0-	237	3	13	9	Y	12	21	1			22
03	434	#	264	-0-	-170	-0-	246	3	18	9	Y	16	18	1			20
04	420	#	260	-0-	-160	-0-	250	3	10	9	Y	9					29
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

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	19	18	0			4
							21	9									
02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
03	173	R	173	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	26	27	0			3
							29	9									
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
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									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	266	-0-	-13	-0-	22	1	236	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
02	246	R	246	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03	310	#	201	-0-	-109	-0-	17	1	182	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	240	#	188	-0-	-52	-0-	17	1	168	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	248	#	173	-0-	-75	-0-	16	1	155	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	240	#	192	-0-	-48	-0-	17	1	171	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		32	-0-	32	143	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		30	-0-	30	173	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		25	-0-	25	198	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	221	R	23	-0-	-198	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	T. A.		32	-0-	32	143	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		30	-0-	30	173	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		25	-0-	25	198	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	221	R	23	-0-	-198	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		357	-0-	357	1088	30	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		333	-0-	333	1421	26	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		355	-0-	355	1776	31	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	2144	R	368	-0-	-1776	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	397	-0-	-37	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	422	R	422	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	577	R	577	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	284	-0-	-26	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	304	R	304	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	461	-0-	-128	-0-	30	1	406	2	Y	10	12	1			2
							14	4	11	9							
02	532	#	429	-0-	-103	-0-	26	1	369	2	Y	12	11	1			3
							21	4	13	9							
03	589	#	273	-0-	-316	-0-	18	1	233	2	Y	18	18	1			3
							2	4	20	9							
04	694	R	694	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	Y	22	21	1			4
							2	4	24	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	899	#	683	-0-	-216	-0-	44	1	610	2	Y	6	7	1			1
							22	4	7	9							
02	812	#	632	-0-	-180	-0-	39	1	555	2	Y	6	6	1			1
							31	4	7	9							
03	899	#	392	-0-	-507	-0-	28	1	350	2	Y	10	10	1			1
							3	4	11	9							
04	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	Y	13	12	1			2
							3	4	14	9							
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							

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
01	155	#	126	-0-	-29	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	155	#	106	-0-	-49	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
01	434	#	360	-0-	-74	-0-	18	1	331	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	392	#	362	-0-	-30	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
03	434	#	302	-0-	-132	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	625	R	625	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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							

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
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	277	-0-	-64	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	308	#	277	-0-	-31	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	341	#	231	-0-	-110	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	480	R	480	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	247	-0-	-63	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	280	#	248	-0-	-32	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	310	#	207	-0-	-103	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	428	R	428	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	260	-0-	-50	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	280	#	260	-0-	-20	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	310	#	218	-0-	-92	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	450	R	450	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	205	-0-	-43	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	224	#	206	-0-	-18	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	248	#	171	-0-	-77	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	124	#	87	-0-	-37	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

01	1147	#	1021	-0-	-126	-0-	115	1	906	3	Y	-0-					-0-
02	1036	#	892	-0-	-144	-0-	102	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	1147	#	966	-0-	-181	-0-	115	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	990	#	939	-0-	-51	-0-	116	1	823	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	248	#	230	-0-	-18	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	200	-0-	-24	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	217	-0-	-31	-0-	26	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	211	R	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

01	217	#	195	-0-	-22	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	184	-0-	-33	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	589	#	561	-0-	-28	-0-	63	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	532	#	490	-0-	-42	-0-	56	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	620	#	530	-0-	-90	-0-	63	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	540	#	516	-0-	-24	-0-	64	1	452	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	124	-0-	-155	-0-	8	1	110	2	Y	3	3	1			1
							3	4	3	9							
02	140	#	104	-0-	-36	-0-	6	1	91	2	Y	2	2	1			1
							5	4	2	9							
03	155	#	102	-0-	-53	-0-	7	1	94	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	513	R	513	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

01	93	#	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

01	558	#	380	-0-	-178	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	302	-0-	-62	-0-	25	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	335	-0-	-68	-0-	28	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	324	-0-	-36	-0-	29	1	295	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	T. A.		64	-0-	64	248	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	T. A.		51	-0-	51	299	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	T. A.		62	-0-	62	361	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	461	R	100	-0-	-361	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	T. A.		243	-0-	243	940	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	T. A.		196	-0-	196	1136	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	T. A.		232	-0-	232	1368	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1747	R	379	-0-	-1368	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		80	-0-	80	310	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	T. A.		65	-0-	65	375	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	T. A.		77	-0-	77	452	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	577	R	125	-0-	-452	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	124	#	76	-0-	-48	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	69	-0-	-43	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

01	432	R	432	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	143	134	1			34
							8	4	157	9							
02	387	R	387	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	109	124	1			19
							12	4	120	9							
03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	103	101	1			21
							3	4	113	9							
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	53	61	1			13
							1	4	58	9							
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							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	224	-0-	-24	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	327	R	327	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	325	-0-	-47	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	328	R	328	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	463	R	463	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
01	310	#	273	-0-	-37	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	420	R	420	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	Y	-0-			-0-
							13	4							
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	Y	-0-			-0-
							21	4							
03	257	R	257	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
04	677	R	677	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
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							

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	#	52	-0-	-41	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
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							

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-			-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-			-0-
03	86	R	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-			-0-
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	9	1	71	3	Y	-0-			-0-
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-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
04	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
05	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-			-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	-0-			1
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-			1
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	Y	-0-			1
04	270	#	245	-0-	-25	-0-	27	1	218	3	Y	-0-			1
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							

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

01	62	#	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	7	#	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	7	#	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	7	#	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
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-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	434	#	432	-0-	-2	-0-	37	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	417	R	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	378	-0-	-56	-0-	33	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	373	-0-	-47	-0-	35	1	338	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

01	341	#	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	286	-0-	-22	-0-	32	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	310	-0-	-62	-0-	37	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	301	-0-	-29	-0-	37	1	264	3	Y	-0-					-0-
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-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	251	-0-	-29	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	263	-0-	-37	-0-	24	1	239	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	140	-0-	-84	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	168	-0-	-80	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	72	-0-	72	72	3 2	1 4	67	2		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		88	-0-	88	369	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	T. A.		85	-0-	85	454	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	T. A.		78	-0-	78	532	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	677	R	145	-0-	-532	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

01	T. A.		138	-0-	138	580	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	T. A.		134	-0-	134	714	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	T. A.		124	-0-	124	838	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1069	R	231	-0-	-838	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	280	#	257	-0-	-23	-0-	21	1	230	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	310	#	293	-0-	-17	-0-	25	1	262	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	24	1	239	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
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									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

01	633	R	633	-0-	-0-	-0-	32	1	580	2	Y	1	1	1			-0-
							20	4	1	9							
02	634	R	634	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	Y	1	1	1			-0-
							41	4	1	9							
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	Y	2	2	1			-0-
							4	4	2	9							
04	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	65	1	1229	2	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

01	434	#	392	-0-	-42	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	417	R	417	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	394	R	394	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	570	R	570	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

01	341	#	277	-0-	-64	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	308	#	277	-0-	-31	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	341	#	231	-0-	-110	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	480	R	480	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	174	-0-	-43	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	196	#	174	-0-	-22	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	217	#	146	-0-	-71	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	434	#	363	-0-	-71	-0-	354	3	9	9	Y	8	2	1			15
02	392	#	337	-0-	-55	-0-	330	3	7	9	Y	6	11	1			10
03	465	#	365	-0-	-100	-0-	355	3	10	9	Y	9	9	1			10
04	450	#	354	-0-	-96	-0-	350	3	4	9	Y	4					14
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	291	-0-	-19	-0-	283	3	8	9	Y	7	2	1			12
02	280	#	270	-0-	-10	-0-	264	3	6	9	Y	5	9	1			8
03	372	#	291	-0-	-81	-0-	284	3	7	9	Y	6	7	1			7
04	360	#	284	-0-	-76	-0-	280	3	4	9	Y	4					11
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

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	R	371	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
02	313	R	313	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
03	326	R	326	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	19	20	0			2
							21	9									
04	360	#	309	-0-	-51	-0-	27	1	261	3	Y	19	18	0			3
							21	9									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		106	-0-	106	372	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	T. A.		97	-0-	97	469	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	T. A.		115	-0-	115	584	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	760	R	176	-0-	-584	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	310	#	273	-0-	-37	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

01	310	#	280	-0-	-30	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	279	#	260	-0-		-19	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
02	278	R	278	-0-		-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
								12	4									
03	263	R	263	-0-		-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	380	R	380	-0-		-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
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									

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
01	1025	R	1025	-0-		-0-	-0-	66	1	905	2	Y	23	24	1			5
								29	4	25	9							
02	936	R	936	-0-		-0-	-0-	57	1	811	2	Y	26	21	1			10
								39	4	29	9							
03	930	#	768	-0-		-162	-0-	53	1	697	2	Y	10	18	1			2
								7	4	11	9							
04	1372	R	1372	-0-		-0-	-0-	76	1	1277	2	Y	14	13	1			3
								4	4	15	9							
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							

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
01	547	R	547	-0-		-0-	-0-	36	1	495	2	Y	-0-					-0-
								16	4									
02	516	R	516	-0-		-0-	-0-	31	1	443	2	Y	17					17
								23	4	19	9							
03	599	R	599	-0-		-0-	-0-	38	1	503	2	Y	47	60	1			4
								6	4	52	9							
04	1129	R	1129	-0-		-0-	-0-	58	1	980	2	Y	80	71	1			13
								3	4	88	9							
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							

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. GAS	(I) 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	589	#	574	-0-		-15	-0-	45	1	529	3	Y	-0-					-0-
02	532	#	460	-0-		-72	-0-	37	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	589	#	494	-0-		-95	-0-	41	1	449	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
04	540	#	463	-0-		-77	-0-	42	1	421	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	221	-0-	-27	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

01	155	#	91	-0-	-64	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	#	86	-0-	-26	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	124	#	78	-0-	-46	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	144	R	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	93	#	77	-0-	-16	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	84	#	76	-0-	-8	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

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
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	124	#	76	-0-	-48	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
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							

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
01	744	#	529	-0-	-215	-0-	41	1	486	3	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
02	532	#	419	-0-	-113	-0-	34	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	589	#	466	-0-	-123	-0-	39	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	510	#	450	-0-	-60	-0-	41	1	409	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	93	#	87	-0-	-6	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	256	R	256	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	10	10	1			1
							7	4	11	9							
02	196	#	100	-0-	-96	-0-	5	1	84	2	Y	8	9	1			-0-
							2	4	9	9							
03	217	#	88	-0-	-129	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	240	#	47	-0-	-193	-0-	2	1	35	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	248	#	11	-0-	-237	-0-	7	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					3
02	196	#	176	-0-	-20	-0-	176	3			Y	-0-					3
03	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					3
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					3
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					3
*06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					3

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	126	-0-	-29	-0-	118	3	8	9	Y	7	2	1			12
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	110	3	6	9	Y	5	9	1			8
03	186	#	125	-0-	-61	-0-	118	3	7	9	Y	6	7	1			7
04	180	#	121	-0-	-59	-0-	117	3	4	9	Y	4					11
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

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
01	465	#	408	-0-	-57	-0-	399	3	9	9	Y	8	3	1			21
02	420	#	355	-0-	-65	-0-	349	3	6	9	Y	5	16	1			10
03	465	#	359	-0-	-106	-0-	349	3	10	9	Y	9	9	1			10
04	450	#	400	-0-	-50	-0-	396	3	4	9	Y	4					14
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

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
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	177	-0-	-19	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			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
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					9
02	196	#	176	-0-	-20	-0-	176	3			Y	-0-					9
03	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					9
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					9
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					9
*06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					9

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
01	186	#	173	-0-	-13	-0-	165	3	8	9	Y	7	2	1			39
02	168	#	162	-0-	-6	-0-	154	3	8	9	Y	7	11	1			35
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	166	3	9	9	Y	8	9	1			34
04	180	#	167	-0-	-13	-0-	163	3	4	9	Y	4					38
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

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
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					41
02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					41
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					41
04	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					41
05	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					41
*06	360	#	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					41

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

01	775	#	710	-0-	-65	-0-	707	3	3	9	Y	3	1	1			4
02	700	#	662	-0-	-38	-0-	659	3	3	9	Y	3	4	1			3
03	775	#	711	-0-	-64	-0-	708	3	3	9	Y	3	4	1			2
04	701	R	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	Y	2					4
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

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

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-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

01	310	#	253	-0-	-57	-0-	236	3	17	9	Y	15	4	1			26
02	280	#	233	-0-	-47	-0-	220	3	13	9	Y	12	21	1			17
03	310	#	255	-0-	-55	-0-	237	3	18	9	Y	16	18	1			15
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	234	3	10	9	Y	9					24
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

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

01	217	#	165	-0-	-52	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	196	#	164	-0-	-32	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	217	#	195	-0-	-22	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
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									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	60	-0-	60	233	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02		T. A.	48	-0-	48	281	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03		T. A.	58	-0-	58	339	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	433	R	94	-0-	-339	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	42	-0-	42	163	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02		T. A.	34	-0-	34	197	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03		T. A.	40	-0-	40	237	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	302	R	65	-0-	-237	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	36	-0-	-26	-0-	1	1	23	2	Y	10	8	1			3
							1	4	11	9							
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	10	12	1			1
							1	4	11	9							
03	61	R	61	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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							

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
01	571	R	571	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	519	R	519	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	558	#	398	-0-	-160	-0-	28	1	360	2	Y	5	5	1			-0-
							4	4	6	9							
04	629	R	629	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	Y	4	3	1			1
							2	4	4	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	248	#	69	-0-	-179	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					5
02	224	#	220	-0-	-4	-0-	220	3			Y	-0-					5
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					5
04	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					5
05	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					5
06	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					5

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	334	-0-	-7	-0-	331	3	3	9	Y	3	1	1			9
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3	4	1			8
03	341	#	335	-0-	-6	-0-	332	3	3	9	Y	3	4	1			7
04	330	#	329	-0-	-1	-0-	327	3	2	9	Y	2					9
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

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
01	287	R	287	-0-	-0-	-0-	273	3	14	9	Y	13	16	1			33
02	252	#	233	-0-	-19	-0-	219	3	14	9	Y	13	19	1			27
03	310	#	259	-0-	-51	-0-	246	3	13	9	Y	12					39
04	270	#	230	-0-	-40	-0-	222	3	8	9	Y	7	19	1			27
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

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
01	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	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
01	90	R	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	242	-0-	-37	-0-	27	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	211	-0-	-41	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	228	-0-	-51	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	223	-0-	-17	-0-	28	1	195	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	496	#	300	-0-	-196	-0-	34	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	448	#	261	-0-	-187	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	496	#	283	-0-	-213	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	275	-0-	-25	-0-	34	1	241	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	213	-0-	-57	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	186	-0-	-54	-0-	186	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
01	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	56	-0-	-28	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	473	-0-	-23	-0-	31	1	428	2	Y	-0-					2
							14	4									
02	519	R	519	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	-0-					2
							29	4									
03	496	#	436	-0-	-60	-0-	35	1	397	2	Y	-0-					2
							4	4									
04	646	R	646	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					2
							2	4									
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									

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

01	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	132	1	1041	3	Y	81	84	0			16
							89	9									
02	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	132	1	1021	3	Y	73	78	0			11
							80	9									
03	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1099	3	Y	67	66	0			12
							74	9									
04	1380	#	1299	-0-	-81	-0-	150	1	1063	3	Y	78	77	0			13
							86	9									
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									

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

01	682	#	484	-0-	-198	-0-	55	1	429	3	Y	-0-					1
02	616	#	445	-0-	-171	-0-	48	1	374	3	Y	21	18	0			4
							23	9									
03	682	#	601	-0-	-81	-0-	69	1	507	3	Y	23	22	0			5
							25	9									
04	593	R	593	-0-	-0-	-0-	70	1	494	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
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									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

01	T. A.		396	-0-	396	1466	45	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		346	-0-	346	1812	40	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		374	-0-	374	2186	45	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	2550	R	364	-0-	-2186	-0-	45	1	319	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	R	363	-0-	-0-	-0-	41	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	316	R	316	-0-	-0-	-0-	36	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	333	-0-	-27	-0-	41	1	292	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	R	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	38	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	362	R	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	352	-0-	-8	-0-	44	1	308	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	233	-0-	-46	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	209	-0-	-31	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	R	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	308	R	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	185	-0-	-85	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
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-

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	R	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	215	R	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	194	-0-	-23	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	192	-0-	-18	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	R	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	230	-0-	-22	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	263	-0-	-16	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	241	-0-	-29	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	R	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	197	-0-	-13	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	293	R	293	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	11	11	0			4
							12	9									
02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	4	6	0			2
							4	9									
03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					2
04	270	#	248	-0-	-22	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					2
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

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
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-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

01	274	R	274	-0-	-0-	-0-	270	3	4	9	Y	4	5	1			5
02	224	#	221	-0-	-3	-0-	217	3	4	9	Y	4	6	1			3
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	Y	4					7
04	270	#	222	-0-	-48	-0-	220	3	2	9	Y	2	6	1			3
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

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

01	558	#	456	-0-	-102	-0-	24	1	411	2	Y	5	5	1			1
							15	4	6	9							
02	504	#	448	-0-	-56	-0-	22	1	404	2	Y	2	3	1			-0-
							20	4	2	9							
03	558	#	519	-0-	-39	-0-	28	1	481	2	Y	4	3	1			1
							6	4	4	9							
04	450	#	274	-0-	-176	-0-	15	1	255	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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

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
01	310	#	77	-0-	-233	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	#	34	-0-	-276	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	Y	5	7	1			7
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	173	3	7	9	Y	6	9	1			4
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	194	3	7	9	Y	6					10
04	210	#	179	-0-	-31	-0-	175	3	4	9	Y	4	9	1			5
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

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
01	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	161	-0-	-49	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
04	175	R	-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-					-0-
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					59
02	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					59
03	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					59
04	990	#	674	-0-	-316	-0-	674	3			N	-0-					59
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

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
01	503	R	503	-0-	-0-	-0-	488	3	15	9	Y	14	16	1			16
02	453	R	453	-0-	-0-	-0-	439	3	14	9	Y	13	19	1			10
03	571	R	571	-0-	-0-	-0-	559	3	12	9	Y	11					21
04	480	#	473	-0-	-7	-0-	464	3	9	9	Y	8	19	1			10
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

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	300	3	11	9	Y	10	11	1			2
02	276	R	276	-0-	-0-	-0-	265	3	11	9	Y	10	6	1			6
03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	310	3	12	9	Y	11	11	1			6
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	336	3	10	9	Y	9	11	1			4
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

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

01	124	#	110	-0-	-14	-0-	5 4	1 4	101	2	Y	-0-					-0-
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	5 5	1 4	95	2	Y	-0-					-0-
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	5 2	1 4	152	2	Y	-0-					-0-
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	10 1	1 4	190	2	Y	-0-					-0-
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	9 5	1 4	174	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

01	93	#	72	-0-	-21	-0-	4 2	1 4	66	2	Y	-0-					-0-
02	84	#	68	-0-	-16	-0-	3 3	1 4	62	2	Y	-0-					-0-
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	99	2	Y	-0-					-0-
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	122	R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	6 3	1 4	113	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		94	-0-	94	398	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	T. A.		89	-0-	89	487	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	T. A.		81	-0-	81	568	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	719	R	151	-0-	-568	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	95	-0-	-29	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	174	R	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	131	1	1053	3	Y	8					24
							9	9									
02	1204	#	1139	-0-	-65	-0-	131	1	999	3	Y	8	20	1			12
							9	9									
03	1333	#	1325	-0-	-8	-0-	138	1	1175	3	Y	11					23
							12	9									
04	1140	#	978	-0-	-162	-0-	120	1	849	3	Y	8	17	1			14
							9	9									
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									

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
01	372	#	306	-0-	-66	-0-	12	1	229	2	Y	34	30	1			7
							28	4	37	9							
02	336	#	293	-0-	-43	-0-	12	1	229	2	Y	22	27	1			2
							28	4	24	9							
03	372	#	331	-0-	-41	-0-	14	1	280	2	Y	12	13	1			1
							24	4	13	9							
04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	9	9	1			1
							21	4	10	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	713	#	708	-0-	-5	-0-	34	1	625	2	Y	25	26	1			6
							21	4	28	9							
02	644	#	504	-0-	-140	-0-	23	1	439	2	Y	18	19	1			5
							22	4	20	9							
03	713	#	657	-0-	-56	-0-	33	1	579	2	Y	30	32	1			3
							12	4	33	9							
04	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	969	2	Y	15	16	1			2
							3	4	17	9							
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							

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	804	R	804	-0-	-0-	-0-	87	1	706	3	Y	10					30
							11	9									
02	743	R	743	-0-	-0-	-0-	85	1	648	3	Y	9	24	1			15
							10	9									
03	860	R	860	-0-	-0-	-0-	89	1	757	3	Y	13					28
							14	9									
04	750	#	626	-0-	-124	-0-	76	1	540	3	Y	9	20	1			17
							10	9									
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									

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	764	R	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	Y	1					25
02	700	R	700	-0-	-0-	-0-	698	3	2	9	Y	2					27
03	744	#	626	-0-	-118	-0-	623	3	3	9	Y	3					30
04	720	#	387	-0-	-333	-0-	386	3	1	9	Y	1					31
05	744	#	418	-0-	-326	-0-	418	3			Y	-0-					31
06	720	#	651	-0-	-69	-0-	651	3			Y	-0-					31

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	68	R	68	-0-	-0-	-0-	58	3	10	9	Y	9	11	1			10
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	46	3	9	9	Y	8	12	1			6
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	52	3	9	9	Y	8					14
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	47	3	6	9	Y	5	13	1			6
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	29	3	7	9	Y	6					12
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	10	1			8

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-
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-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

01	217	#	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

01	403	#	343	-0-	-60	-0-	29	1	314	3	Y	-0-					10
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					10
03	372	#	332	-0-	-40	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					10
04	330	#	283	-0-	-47	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					10
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

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	12	3	28	9	Y	25					181
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	9	3	19	9	Y	17	168	1			30
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	10	3	23	9	Y	21					51
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	9	3	21	9	Y	19					70
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

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

01	775	#	476	-0-	-299	-0-	476	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	700	#	442	-0-	-258	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	775	#	527	-0-	-248	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
04	522	R	522	-0-	-0-	-0-	507	3	15	9	Y	14					14
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

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

01	558	#	393	-0-	-165	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	312	-0-	-80	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	347	-0-	-87	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	335	-0-	-55	-0-	30	1	305	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	96	-0-	-59	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	124	#	82	-0-	-42	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
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									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	279	#	241	-0-	-38	-0-	9	1	174	2	Y	34	30	1			7
							21	4	37	9							
02	252	#	229	-0-	-23	-0-	9	1	175	2	Y	22	27	1			2
							21	4	24	9							
03	279	#	256	-0-	-23	-0-	11	1	214	2	Y	12	13	1			1
							18	4	13	9							
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	9	9	1			1
							16	4	10	9							
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							

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

01	558	#	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					53
02	504	#	447	-0-	-57	-0-	447	3			N	-0-					53
03	620	#	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					53
04	600	#	396	-0-	-204	-0-	396	3			N	-0-					53
05	620	#	412	-0-	-208	-0-	412	3			N	-0-	53	1			-0-
06	480	#	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

01	403	#	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					37
02	364	#	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-					37
03	403	#	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					37
04	360	#	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					37
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

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			23
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	#	477	-0-	-825	-0-	464	3	13	9	Y	12	13	1			2
02	616	#	277	-0-	-339	-0-	264	3	13	9	Y	12	7	1			7
03	837	#	258	-0-	-579	-0-	244	3	14	9	Y	13	13	1			7
04	750	#	216	-0-	-534	-0-	206	3	10	9	Y	9	13	1			3
05	775	#	226	-0-	-549	-0-	226	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	450	#	219	-0-	-231	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3					25
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	Y	3					28
03	279	#	248	-0-	-31	-0-	246	3	2	9	Y	2					30
04	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					30
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

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3					28
02	282	R	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	Y	3					31
03	310	#	264	-0-	-46	-0-	263	3	1	9	Y	1					32
04	676	R	676	-0-	-0-	-0-	675	3	1	9	Y	1					33
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

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

01	995	R	995	-0-	-0-	-0-	987	3	8	9	Y	7					58
02	749	R	749	-0-	-0-	-0-	743	3	6	9	Y	5					63
03	704	R	704	-0-	-0-	-0-	701	3	3	9	Y	3					66
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					66
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					66
06	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					66

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

01	248	#	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	130	-0-	-94	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	125	-0-	-123	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

01	248	#	200	-0-	-48	-0-	199	3	1	9	Y	1					11
02	196	#	166	-0-	-30	-0-	165	3	1	9	Y	1					12
03	217	#	151	-0-	-66	-0-	150	3	1	9	Y	1					13
04	180	#	156	-0-	-24	-0-	155	3	1	9	Y	1					14
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					14
06	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	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
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-

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
01	248	#	119	-0-	-129	-0-	118	3	1	9	Y	1					17
02	140	#	106	-0-	-34	-0-	104	3	2	9	Y	2					19
03	155	#	102	-0-	-53	-0-	100	3	2	9	Y	2					21
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	91	3	1	9	Y	1					22
05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					22
06	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					22

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
01	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	50	-0-	-34	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	469	-0-	-27	-0-	29	1	410	2	Y	15	15	1			4
							13	4	17	9							
02	468	R	468	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	Y	18	14	1			8
							10	4	20	9							
03	496	#	395	-0-	-101	-0-	27	1	356	2	Y	7	13	1			2
							4	4	8	9							
04	725	R	725	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	Y	11	10	1			3
							2	4	12	9							
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							

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	196	#	178	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	210	#	110	-0-	-100	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					10
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					10
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					10
04	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					10
05	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					10
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					10

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	636	-0-	-77	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	644	#	584	-0-	-60	-0-	38	1	530	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	713	#	558	-0-	-155	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	58	1	980	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 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
01	899	#	802	-0-	-97	-0-	40	1	735	2	Y	5	5	1			1
							21	4	6	9							
02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	Y	5	5	1			1
							36	4	6	9							
03	899	#	873	-0-	-26	-0-	46	1	801	2	Y	9	9	1			1
							16	4	10	9							
04	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	66	1	1237	2	Y	3	4	1			-0-
							4	4	3	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

01	310	#	218	-0-	-92	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	173	-0-	-51	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	192	-0-	-56	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

01	465	#	315	-0-	-150	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	249	-0-	-59	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	341	#	278	-0-	-63	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	268	-0-	-32	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

01	837	#	587	-0-	-250	-0-	46	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	588	#	466	-0-	-122	-0-	38	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	651	#	519	-0-	-132	-0-	44	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	570	#	500	-0-	-70	-0-	45	1	455	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

01	248	#	183	-0-	-65	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	162	-0-	-24	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	156	-0-	-24	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	R	412	-0-		-0-	-0-	33	1	365	3	Y	13	13	0			1
								14	9									
02	364	#	309	-0-		-55	-0-	25	1	271	3	Y	12	13	0			-0-
								13	9									
03	403	#	392	-0-		-11	-0-	33	1	346	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
04	390	#	343	-0-		-47	-0-	31	1	298	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
05	403	#	281	-0-		-122	-0-	26	1	241	3	Y	13	12	0			1
								14	9									
*06	390	#	300	-0-		-90	-0-	26	1	263	3	Y	10	11	0			-0-
								11	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	400	-0-		-127	-0-	33	1	361	3	Y	5					67
								6	9									
02	476	#	342	-0-		-134	-0-	29	1	306	3	Y	6					73
								7	9									
03	527	#	102	-0-		-425	-0-	8	1	93	3	Y	1					74
								1	9									
04	390	#	244	-0-		-146	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					74
05	403	#	378	-0-		-25	-0-	37	1	340	3	Y	1					75
								1	9									
06	391	R	391	-0-		-0-	-0-	35	1	353	3	Y	3					78
								3	9									

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	#	419	-0-		-2092	-0-	410	3	9	9	Y	8					61
02	448	#	374	-0-		-74	-0-	362	3	12	9	Y	11					72
03	496	#	398	-0-		-98	-0-	385	3	13	9	Y	12					84
04	420	#	335	-0-		-85	-0-	329	3	6	9	Y	5					89
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

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	371	-0-		-1	-0-	365	3	6	9	Y	5					24
02	336	#	330	-0-		-6	-0-	323	3	7	9	Y	6					30
03	372	#	352	-0-		-20	-0-	344	3	8	9	Y	7					37
04	360	#	296	-0-		-64	-0-	293	3	3	9	Y	3					40
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

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	612	R	612	-0-		-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
05	722	R	722	-0-		-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
06	719	R	719	-0-		-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

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

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

01	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	155	-0-	-41	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

01	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	91 7	1 9	981	3	Y	6	5	0			2
02	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	78 8	1 9	921	3	Y	7	8	0			1
03	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	93 9	1 9	971	3	Y	8	9	0			-0-
04	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	1028	3	Y	3	3	0			-0-
05	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	107 1	1 9	1024	3	Y	1	1	0			-0-
06	1020	#	400	-0-	-620	-0-	36 3	1 9	361	3	Y	3	3	0			-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

01	304	R	304	-0-	-0-	-0-	300	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	300	#	245	-0-	-55	-0-	241	3	4	9	Y	4	4	1			2
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

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

01	310	#	234	-0-	-76	-0-	11 24	1 4	199	2	Y	-0-					-0-
02	280	#	235	-0-	-45	-0-	11 24	1 4	200	2	Y	-0-					-0-
03	310	#	278	-0-	-32	-0-	13 21	1 4	244	2	Y	-0-					-0-
04	378	R	378	-0-	-0-	-0-	18 18	1 4	342	2	Y	-0-					-0-
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	21 18	1 4	371	2	Y	-0-					-0-
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	16 26	1 4	315	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					10
02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					10
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					10
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					10
05	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					10
06	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					10

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					10
02	280	#	255	-0-	-25	-0-	255	2			Y	-0-					10
03	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					10
04	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					10
05	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					10
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	2			Y	-0-					10

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	540	-0-	-235	-0-	42	1	498	3	Y	-0-					4
02	532	#	429	-0-	-103	-0-	35	1	394	3	Y	-0-					4
03	589	#	477	-0-	-112	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					4
04	510	#	461	-0-	-49	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					4
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

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					45
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-	3	1			42
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					42
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					42
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					42
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					42

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-					215
02	336	#	264	-0-	-72	-0-	264	3			Y	-0-	141	1			74
03	403	#	284	-0-	-119	-0-	284	3			Y	-0-					74
04	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					74
05	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					74
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					74

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-					22
02	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					22
03	527	#	425	-0-	-102	-0-	425	3			Y	-0-					22
04	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					22
05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					22
06	420	#	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					22

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	R	656	-0-	-0-	-0-	42	1	578	2	Y	16	16	1			4
							18	4	18	9							
02	589	R	589	-0-	-0-	-0-	36	1	509	2	Y	17	14	1			7
							25	4	19	9							
03	620	#	453	-0-	-167	-0-	31	1	407	2	Y	9	15	1			1
							5	4	10	9							
04	819	R	819	-0-	-0-	-0-	46	1	762	2	Y	8	7	1			2
							2	4	9	9							
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							

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					9
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					9
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					9
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					9
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					9
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					9

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					2
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					2
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					2
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					2
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					2
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					2

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					9
02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			9
03	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-	1	1			8
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	117	3	1	9	Y	1					9
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	147	-0-	-8	-0-	11 18	1 9	118	3	Y	16	17	0			2
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	112	3	Y	10	11	0			1
03	155	#	103	-0-	-52	-0-	9 3	1 9	91	3	Y	3	4	0			-0-
04	240	#	101	-0-	-139	-0-	9 8	1 9	84	3	Y	7	5	0			2
05	248	#	93	-0-	-155	-0-	8 7	1 9	78	3	Y	6	7	0			1
06	150	#	104	-0-	-46	-0-	9 9	1 9	86	3	Y	8	8	0			1

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
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-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

01	372	#	368	-0-	-4	-0-	366	3	2	9	Y	2	68	1			11
02	364	#	311	-0-	-53	-0-	307	3	4	9	Y	4					15
03	403	#	312	-0-	-91	-0-	310	3	2	9	Y	2					17
04	360	#	345	-0-	-15	-0-	344	3	1	9	Y	1					18
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

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

01	363	R	363	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	327	3	Y	5	4	0			3
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	307	3	Y	4	6	0			1
03	363	R	363	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	324	3	Y	7	7	0			1
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	334	3	Y	3	3	0			1
05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	328	3	Y	1	1	0			1
*06	330	#	132	-0-	-198	-0-	12 3	1 9	117	3	Y	3	3	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	R	205	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	25	24	0			6
							28	9									
02	209	R	209	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	25	27	0			4
							28	9									
03	207	R	207	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	25	26	0			3
							28	9									
04	195	R	195	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	26	25	0			4
							29	9									
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									

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
01	395	R	395	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	Y	38	36	0			9
							42	9									
02	404	R	404	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	38	41	0			6
							42	9									
03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	Y	38	39	0			5
							42	9									
04	379	R	379	-0-	-0-	-0-	31	1	306	3	Y	38	37	0			6
							42	9									
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									

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
01	93	#	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
							4	4									
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
							5	4									
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
							1	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

01	279	#	240	-0-	-39	-0-	12	1	213	2	Y	7	7	1			1
							7	4	8	9							
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	9	1	170	2	Y	6	6	1			1
							8	4	7	9							
03	279	#	228	-0-	-51	-0-	12	1	207	2	Y	6	6	1			1
							2	4	7	9							
04	366	R	366	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
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							

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

01	217	#	170	-0-	-47	-0-	164	3	6	9	N	5					19
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	221	3	8	9	N	7					26
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	247	3	3	9	N	3					29
04	240	#	220	-0-	-20	-0-	203	3	17	9	N	15					44
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

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

01	919	R	919	-0-	-0-	-0-	42	1	793	3	Y	76	66	0			17
							84	9									
02	653	R	653	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	Y	73	78	0			12
							80	9									
03	835	R	835	-0-	-0-	-0-	40	1	711	3	Y	76	75	0			13
							84	9									
04	875	R	875	-0-	-0-	-0-	45	1	707	3	Y	112	86	0			39
							123	9									
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									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	610	-0-	-196	-0-	29	1	528	2	Y	34	35	1			5
							16	4	37	9							
02	728	#	678	-0-	-50	-0-	31	1	585	2	Y	35	34	1			6
							23	4	39	9							
03	775	#	680	-0-	-95	-0-	33	1	581	2	Y	49	53	1			2
							12	4	54	9							
04	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	56	1	1044	2	Y	26	26	1			2
							4	4	29	9							
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							

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	155	#	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	138	-0-	-2	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	161	R	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	142	-0-	-8	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	106	-0-	106	449	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	14B2	EXT	102	-0-	102	551	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	14B2	EXT	92	-0-	92	643	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	813	R	170	-0-	-643	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

01	124	#	76	-0-	-48	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	69	-0-	-43	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	93	#	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

01	392	R	392	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	Y	37	37	1			7
							11	4	41	9							
02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	37	36	1			8
							14	4	41	9							
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	55	59	1			4
							7	4	61	9							
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	29	30	1			3
							2	4	32	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	623	-0-	-214	-0-	28	1	523	2	Y	52	53	1			12
							15	4	57	9							
02	756	#	693	-0-	-63	-0-	30	1	575	2	Y	59	61	1			10
							23	4	65	9							
03	806	#	648	-0-	-158	-0-	32	1	553	2	Y	46	53	1			3
							12	4	51	9							
04	990	R	990	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	Y	24	24	1			3
							2	4	26	9							
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							

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

01	310	#	300	-0-	-10	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	310	#	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	18	-0-	-282	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	186	#	144	-0-	-42	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	168	#	144	-0-	-24	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	186	#	171	-0-	-15	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
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									

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
01	608	R	608	-0-	-0-	-0-	589	3	19	9	Y	17	140	1			58
02	567	R	567	-0-	-0-	-0-	550	3	17	9	Y	15					73
03	610	R	610	-0-	-0-	-0-	591	3	19	9	Y	17					90
04	660	#	594	-0-	-66	-0-	583	3	11	9	Y	10					100
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

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
01	186	#	179	-0-	-7	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	147	-0-	-49	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	176	-0-	-41	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	217	#	104	-0-	-113	-0-	97	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	86	3	7	9	Y	6	3	1			4
03	124	#	99	-0-	-25	-0-	91	3	8	9	Y	7	7	1			4
04	90	#	85	-0-	-5	-0-	78	3	7	9	Y	6	7	1			3
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

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					149
02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					149
03	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					149
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					149
05	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					149
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					149

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	102	-0-	-38	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

01	93	#	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	74	-0-	-38	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	124	#	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	35	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	556	R	556	-0-	-0-	-0-	48	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	669	R	669	-0-	-0-	-0-	58	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	601	R	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	243	-0-	-9	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	262	-0-	-38	-0-	25	1	237	3	Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

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

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	120	R	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

01	367	R	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	325	-0-	-35	-0-	31	1	294	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

01	186	#	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

01	111	R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	110	R	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	248	#	213	-0-	-35	-0-	24	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	186	-0-	-38	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	201	-0-	-47	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	196	-0-	-14	-0-	24	1	172	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	527	#	209	-0-	-318	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	476	#	171	-0-	-305	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	205	-0-	-198	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	185	-0-	-25	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	274	R	274	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	84	74	1			21
							19	4	92	9							
02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	55	68	1			8
							19	4	61	9							
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	31	33	1			6
							16	4	34	9							
04	318	R	318	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	21	22	1			5
							14	4	23	9							
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							

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
01	186	#	177	-0-	-9	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	168	#	72	-0-	-96	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					38
02	168	#	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					38
03	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					38
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					38
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					38
06	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					38

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	21	23	0			3
							23	9									
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	19	1	139	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	Y	24	23	0			4
							26	9									
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									

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

01	124	#	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	40	-0-	-44	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	164	-0-	-4	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	177	-0-	-40	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	172	-0-	-8	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

01	186	#	185	-0-	-1	-0-	15	1	164	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	168	#	140	-0-	-28	-0-	12	1	122	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	186	#	145	-0-	-41	-0-	12	1	127	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	14	1	138	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
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									

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

01	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BADE WELL #: 515 RRCID -> 295160 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7071 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	136	-0-	-4	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
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-

BADE WELL #: 415 RRCID -> 295167 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7212 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	191	-0-	-5	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
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-

CURRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 295178 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8191 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	229	-0-	229	16038	19	1	210	3	N	-0-					5
02	0	W	180	-0-	180	16218	15	1	165	3	N	-0-					5
03	0	W	205	-0-	205	16423	18	1	187	3	N	-0-					5
04	0	W	185	-0-	185	16608	18	1	167	3	N	-0-					5
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

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
01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	472	3	34	9	Y	31					95
02	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					95
03	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					95
04	480	#	467	-0-	-13	-0-	467	3			Y	-0-					95
05	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					95
06	480	#	465	-0-	-15	-0-	465	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	N	2					2
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	360	R	360	-0-	-0-	-0-	354	3	6	9	N	5					109
02	352	R	352	-0-	-0-	-0-	330	3	22	9	N	20					129
03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	355	3	18	9	N	16					145
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6	9	N	5					150
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

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
01	477	R	477	-0-	-0-	-0-	473	3	4	9	N	4					57
02	462	R	462	-0-	-0-	-0-	442	3	20	9	N	18					75
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	474	3	23	9	N	21					96
04	472	R	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	N	4					100
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -2- WELL #: 7 RRCID -> 295218 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7434 - 7679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	237	-0-	-11	-0-	236	3	1	9	N	1					17
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	220	3	3	9	N	3					20
03	248	#	241	-0-	-7	-0-	237	3	4	9	N	4					24
04	240	#	234	-0-	-6	-0-	233	3	1	9	N	1					25
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

FLINT WELL #: 424 RRCID -> 295219 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLINT WELL #: 524 RRCID -> 295220 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7552 - 7937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	R	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	161	R	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	67	-0-	-88	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS -3- WELL #: 2 RRCID -> 295221 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7275 - 7848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 624 RRCID -> 295223 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7843 - 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
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
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-

FLINT WELL #: 724 RRCID -> 295224 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7628 - 7989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	R	295	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	252	#	235	-0-	-17	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	279	#	118	-0-	-161	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	116	-0-	-184	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLINT WELL #: 824 RRCID -> 295225 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7580 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS -3- WELL #: 5 RRCID -> 295226 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7264 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS -2- WELL #: 3 RRCID -> 295253 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7520 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	236	-0-	236	3995	236	3			N	-0-					42
02	0	W	220	-0-	220	4215	220	3			N	-0-					42
03	0	W	237	-0-	237	4452	237	3			N	-0-					42
04	0	W	233	-0-	233	4685	233	3			N	-0-					42
05	0	W	247	-0-	247	4932	247	3			N	-0-					42
06	0	W	233	-0-	233	5165	233	3			N	-0-					42

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					24
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					24
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					24
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					24
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					24
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					24

REYNOLDS -3- WELL #: 3 RRCID -> 295259 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7220 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

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

01	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					8
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					8
03	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					8
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					8
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					8
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

01	124	#	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	N	1					183
02	112	#	56	-0-	-56	-0-	55	2	1	9	N	1					184
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	N	1					185
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					186
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

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

01	372	#	272	-0-	-100	-0-	272	2			Y	-0-					86
02	336	#	276	-0-	-60	-0-	276	2			Y	-0-					86
03	372	#	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					86
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					86
05	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					86
06	300	#	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

01	589	#	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	532	#	503	-0-	-29	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	589	#	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	570	#	136	-0-	-434	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	589	#	320	-0-	-269	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	540	#	350	-0-	-190	-0-	350	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

01	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	893	R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	480	#	195	-0-	-285	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					141
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					141
03	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					141
04	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					141
05	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					141
06	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

01	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					11
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					11
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					11
04	DLQ G-10	29	-0-	29	29	2	1	27	3	Y	-0-					11
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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

01	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					12
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					12
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					12
04	DLQ G-10	30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					12
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

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

01	124 #	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					7
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-					7
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10	34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					7
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

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

01	124 #	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					9
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					9
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					9
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					9
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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

01	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	3			Y	-0-					2
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					2
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10	33	-0-	33	33	2	1	31	3	Y	-0-					2
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

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

01	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					8
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					8
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					8
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					8
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	25	-0-	-99	-0-	25	3			Y	-0-					9
02	28	#	8	-0-	-20	-0-	8	3			Y	-0-					9
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		37	-0-	37	37	2	1	35	3	Y	-0-					9
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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

01	124	#	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					10
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					10
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					10
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					10
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					10
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					106
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					106
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					106
05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					106
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					106

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	480	-0-	-47	-0-	471	3	9	9	N	8					117
02	426	R	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	N	5					122
03	491	R	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	N	8					130
04	481	R	481	-0-	-0-	-0-	473	3	8	9	N	7					137
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

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

01	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	364	#	344	-0-	-20	-0-	333	3	11	9	N	10	10	1			-0-
03	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	360	#	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

01	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	333	3	11	9	N	10	10	1			-0-
03	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
06	360	#	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

01	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					134
02	224	#	95	-0-	-129	-0-	95	3			N	-0-					134
03	248	#	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					134
04	240	#	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-					134
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					134
06	120	#	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					134

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

01	1054	#	799	-0-	-255	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
02	924	#	733	-0-	-191	-0-	709	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	1023	#	787	-0-	-236	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
05	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 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
01	774	R	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					52
02	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-	21	1			31
03	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					31
04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					31
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					31
*06	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					31

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

01	465	#	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	420	#	369	-0-	-51	-0-	357	3	12	9	N	11	11	1			-0-
03	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	450	#	209	-0-	-241	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	434	#	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	390	#	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

01	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	67	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

01	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					181
02	168	#	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-	4	1			177
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					177
04	180	#	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					177
05	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					177
06	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					177

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

01	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					218
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					218
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					218
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					218
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					218
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					218

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					16
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-	2	1			14
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					14
04	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					14
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					14
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					14

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					17
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-	2	1			15
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					15
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					15
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					15
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					19
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			14
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					14
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					14
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					14
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					14

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					20
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			15
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					15
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					15
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					15
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					15

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					18
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			13
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					13
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					13
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					13
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					13

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					21
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			16
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					16
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					16
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					16
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					16

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	392	#	369	-0-	-23	-0-	357	3	12	9	N	11	11	1			-0-
03	434	#	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	420	#	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	434	#	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	390	#	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					23
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			18
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					18
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					18
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					18
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					18

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
01	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	154	-0-	-42	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	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

01	589	#	190	-0-	-399	-0-	190	3			Y	-0-					86
02	532	#	160	-0-	-372	-0-	160	3			Y	-0-					86
03	341	#	190	-0-	-151	-0-	190	3			Y	-0-					86
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					86
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					86
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					86

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

01	589	#	190	-0-	-399	-0-	190	3			Y	-0-					86
02	532	#	160	-0-	-372	-0-	160	3			Y	-0-					86
03	341	#	190	-0-	-151	-0-	190	3			Y	-0-					86
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					86
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					86
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					86

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					165
02	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					165
03	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					165
04	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					165
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					165
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					165

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

01	1147	#	868	-0-	-279	-0-	868	3			Y	-0-					7
02	952	#	789	-0-	-163	-0-	770	3	19	9	Y	17	24	1			-0-
03	1023	#	855	-0-	-168	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
04	990	#	451	-0-	-539	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	961	#	572	-0-	-389	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
06	840	#	598	-0-	-242	-0-	598	3			Y	-0-					-0-

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

01	1147	#	867	-0-	-280	-0-	867	3			Y	-0-					7
02	952	#	788	-0-	-164	-0-	770	3	18	9	Y	16	23	1			-0-
03	1023	#	854	-0-	-169	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
04	990	#	451	-0-	-539	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	961	#	571	-0-	-390	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
06	840	#	597	-0-	-243	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					127
02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					127
03	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					127
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					127
05	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					127
*06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					127

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

01	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					40
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			35
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					35
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					35
05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					35
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					35

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					23
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-	2	1			21
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					21
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					21
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					21
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					21

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

01	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					22
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-	2	1			20
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					20
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					20
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					20
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					20

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

01	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					21
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-	2	1			19
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					19
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					19
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					19
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					19

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

01	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					128
02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					128
03	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					128
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					128
05	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					128
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					128

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 292840 COMPL. DATE 05/26/1980 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7184 - 8065

01	248	#	191	-0-	-57	-0-	184	3	7	9	Y	6					50
02	224	#	221	-0-	-3	-0-	211	3	10	9	Y	9					59
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	399	3	8	9	Y	7	50	1			16
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17					33
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

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
01	217	#	190	-0-	-27	-0-	183	3	7	9	Y	6					50
02	222	R	222	-0-	-0-	-0-	212	3	10	9	Y	9					59
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	49	1			16
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17					33
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

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
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					210
02	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					210
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					210
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					210
05	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					210
06	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	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
01	248	#	190	-0-	-58	-0-	183	3	7	9	Y	6					50
02	224	#	221	-0-	-3	-0-	211	3	10	9	Y	9					59
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	399	3	7	9	Y	6	49	1			16
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17					33
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

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
01	600	R	600	-0-	-0-	-0-	567	3	33	9	N	30					137
02	556	R	556	-0-	-0-	-0-	525	3	31	9	N	28					165
03	525	R	525	-0-	-0-	-0-	508	3	17	9	N	15					180
04	330	#	301	-0-	-29	-0-	286	3	15	9	N	14					194
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

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
01	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1181	3	44	9	N	40					177
02	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	999	3	35	9	N	32					209
03	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	1257	3	44	9	N	40					249
04	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					249
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

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
01	713	#	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					247
02	644	#	565	-0-	-79	-0-	537	3	28	9	N	25					272
03	713	#	549	-0-	-164	-0-	534	3	15	9	N	14	179	1			107
04	662	R	662	-0-	-0-	-0-	588	3	74	9	N	67					174
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

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	558	N	489	-0-	-69	-0-	33	1	440	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	30	1	432	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	445	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	727	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	24	25	1			2
							9	4	26	9							
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	22	24	1			-0-
							21	4	24	9							
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	11	1	180	2	Y	17	17	1			-0-
							4	4	19	9							
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	12	1	210	2	Y	25	24	1			1
							1	4	28	9							
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							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
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-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	458	-0-	-7	-0-	29	1	407	2	Y	8	9	1			-0-
							13	4	9	9							
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	10	10	1			-0-
							26	4	11	9							
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	Y	12	12	1			-0-
							4	4	13	9							
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	Y	14	12	1			2
							1	4	15	9							
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							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	24	1	322	2	Y	5	5	1			-0-
							12	4	6	9							
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	22	1	316	2	Y	6	4	1			2
							18	4	7	9							
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	9	7	1			4
							3	4	10	9							
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	Y	11	15	1			-0-
							2	4	12	9							
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							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

01	310	N	278	-0-	-32	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	403	N	370	-0-	-33	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	279	N	242	-0-		-37	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
02	252	N	241	-0-		-11	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
								12	4									
03	248	N	240	-0-		-8	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
04	384	N	384	-0-		-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-		-37	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
02	224	N	210	-0-		-14	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
03	217	N	208	-0-		-9	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
04	334	N	334	-0-		-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-		-24	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
02	140	N	131	-0-		-9	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
03	129	N	129	-0-		-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	208	N	208	-0-		-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-		-4	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
02	90	N	90	-0-		-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
03	93	N	89	-0-		-4	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	141	N	141	-0-		-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
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									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	2	1	1			1
							1	4	2	9							
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							

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
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	13	1	177	2	Y	5	5	1			1
							6	4	6	9							
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	7	7	1			1
							13	4	8	9							
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	58	58	1			1
							2	4	64	9							
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	8	8	1			1
							1	4	9	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK '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
01	744	N	532	-0-	-212	-0-	35	1	478	2	Y	3	3	1			-0-
							16	4	3	9							
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	Y	5	4	1			1
							35	4	6	9							
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	Y	29	29	1			1
							5	4	32	9							
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	451	-0-	-138	-0-	28	1	392	2	Y	16	16	1			3
							13	4	18	9							
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	Y	23	22	1			4
							29	4	25	9							
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	173	174	1			3
							4	4	190	9							
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	23	23	1			3
							2	4	25	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	2	1	1			1
							1	4	2	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	19	1	266	2	Y	3	3	1			-0-
							9	4	3	9							
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	5	4	1			1
							20	4	6	9							
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	29	29	1			1
							3	4	32	9							
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	Y	5	5	1			1
							15	4	6	9							
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	Y	7	7	1			1
							33	4	8	9							
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	Y	58	58	1			1
							5	4	64	9							
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	641	2	Y	7	7	1			1
							2	4	8	9							
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							

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	545	2	Y	8	9	1			-0-
							19	4	9	9							
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	605	2	Y	10	10	1			-0-
							35	4	11	9							
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	580	2	Y	11	11	1			-0-
							6	4	12	9							
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	14	12	1			2
							2	4	15	9							
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							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

01	465	N	365	-0-	-100	-0-	24	1	326	2	Y	4	4	1			-0-
							11	4	4	9							
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	21	1	311	2	Y	4	4	1			-0-
							14	4	4	9							
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	23	1	305	2	Y	5	5	1			-0-
							4	4	6	9							
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	7	6	1			1
							1	4	8	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 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
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	4	4	1			1
							8	4	4	9							
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	4	4	1			1
							16	4	4	9							
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	4	5	1			-0-
							3	4	4	9							
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	7	6	1			1
							1	4	8	9							
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							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

	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
01	434	N	309	-0-	-125	-0-	20 1 9 4		274 2 6 9		Y	5	5 1				1
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21 1 20 4		304 2 8 9		Y	7	7 1				1
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4		275 2 64 9		Y	58	58 1				1
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4		415 2 8 9		Y	7	7 1				1
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	84 1 1 4		441 2 4 9		Y	4	4 1				1
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32 1 11 4		396 2 3 9		Y	3	3 1				1

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

	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
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47 1 27 4		816 2 9 9		Y	8	7 1				4
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	34 1 21 4		611 2 7 9		Y	6	7 1				3
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49 1 28 4		825 2 7 9		Y	6	6 1				3
04	780	N	459	-0-	-321	-0-	24 1 2 4		425 2 8 9		Y	7	6 1				4
05	682	N	418	-0-	-264	-0-	21 1 7 9		390 2		Y	6	9 1				1
*06	660	N	348	-0-	-312	-0-	16 1 7 4		317 2 8 9		Y	7	5 1				3

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	16 8	1 4	227 3	2 9	Y	3	3	1			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18 17	1 4	252 6	2 9	Y	5	4	1			1
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17 3	1 4	228 32	2 9	Y	29	29	1			1
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	310 4	2 9	Y	4	4	1			1
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	63 1	1 4	310 4	2 9	Y	4	4	1			1
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25 9	1 4	309 3	2 9	Y	3	3	1			1

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
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	26 12	1 4	362 6	2 9	Y	5	5	1			1
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28 27	1 4	403 8	2 9	Y	7	7	1			1
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28 4	1 4	365 64	2 9	Y	58	58	1			1
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31 1	1 4	521 10	2 9	Y	9	8	1			2
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	106 1	1 4	536 10	2 9	Y	9	10	1			1
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	40 14	1 4	508 8	2 9	Y	7	7	1			1

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
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	29 13	1 4	392 9	2 9	Y	8	9	1			1
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30 24	1 4	427 11	2 9	Y	10	10	1			1
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31 4	1 4	400 13	2 9	Y	12	12	1			1
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34 1	1 4	570 15	2 9	Y	14	12	1			3
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	123 1	1 4	629 12	2 9	Y	11	12	1			2
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42 14	1 4	545 13	2 9	Y	12	12	1			2

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	723	2	Y	18	18	1			4
							24	4	20	9							
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	32	1	566	2	Y	17	18	1			3
							37	4	19	9							
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	Y	23	24	1			2
							7	4	25	9							
04	720	N	428	-0-	-292	-0-	22	1	377	2	Y	25	24	1			3
							1	4	28	9							
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							

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	7	6	1			2
							17	4	8	9							
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	4	6	1			-0-
							16	4	4	9							
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	96	-0-	-414	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	691	2	Y	4	4	1			1
							22	4	4	9							
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	Y	3	4	1			-0-
							39	4	3	9							
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	669	2	Y	6	5	1			1
							7	4	7	9							
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	61	1	1022	2	Y	6	6	1			1
							3	4	7	9							
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							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	684	2	Y	9	10	1			1
							22	4	10	9							
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	46	1	658	2	Y	10	10	1			1
							38	4	11	9							
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	Y	15	14	1			2
							7	4	17	9							
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	58	1	969	2	Y	14	15	1			1
							3	4	15	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	794	2	Y	5	5	1			1
							26	4	6	9							
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	51	1	722	2	Y	4	5	1			-0-
							40	4	4	9							
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	834	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	72	1	1215	2	Y	60	6	1			54
							3	4	66	9							
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							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 '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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	35	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 2	1 4	28	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
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-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	289	-0-	-269	-0-	15 10	1 4	262 2	2 9	Y	2	3	1			-0-
02	504	N	268	-0-	-236	-0-	13 16	1 4	239	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	12 6	1 4	200	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	10 1	1 4	178	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	8 2	1 4	158	2	Y	-0-					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	57	1	782	2	Y	2	3	1			-0-
							25	4	2	9							
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	Y	3	3	1			-0-
							44	4	3	9							
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	725	2	Y	4	4	1			-0-
							7	4	4	9							
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1080	2	Y	4	4	1			-0-
							3	4	4	9							
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							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	Y	9	9	1			2
							21	4	10	9							
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	7	8	1			1
							17	4	8	9							
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	Y	14	14	1			1
							6	4	15	9							
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	15	1	256	2	Y	25	23	1			3
							1	4	28	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	20	20	1			4
						12	4	22	9							
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	13	1	231	2	Y	12	15	1			1
						15	4	13	9							
03	341 N	193	-0-	-148	-0-	10	1	174	2	Y	6	6	1			1
						2	4	7	9							
04	360 N	163	-0-	-197	-0-	8	1	132	2	Y	20	18	1			3
						1	4	22	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	15	14	1			4
							12	4	17	9							
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	13	1	237	2	Y	10	13	1			1
							13	4	11	9							
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	18	1	300	2	Y	5	5	1			1
							3	4	6	9							
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	13	1	228	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
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							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	Y	12	14	1			2
							17	4	13	9							
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	7	9	1			-0-
							16	4	8	9							
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	5	5	1			-0-
							6	4	6	9							
04	540	N	213	-0-	-327	-0-	11	1	193	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
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							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	50	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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							

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	58	1	791	2	Y	4	4	1			1
							21	4	4	9							
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	Y	4	5	1			-0-
							47	4	4	9							
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	56	1	717	2	Y	7	6	1			1
							8	4	8	9							
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	Y	7	7	1			1
							4	4	8	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-		-0-	-0-	50	1	671	2	Y	3	3	1			1
								22	4	3	9							
02	818	N	818	-0-		-0-	-0-	50	1	722	2	Y	3	4	1			-0-
								43	4	3	9							
03	744	N	462	-0-		-282	-0-	32	1	426	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
04	720	N	675	-0-		-45	-0-	38	1	635	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-		-0-	-0-	38	1	661	2	Y	8	8	1			2
								22	4	9	9							
02	616	N	589	-0-		-27	-0-	29	1	518	2	Y	7	8	1			1
								34	4	8	9							
03	648	N	648	-0-		-0-	-0-	35	1	595	2	Y	10	10	1			1
								7	4	11	9							
04	660	N	377	-0-		-283	-0-	20	1	345	2	Y	10	10	1			1
								1	4	11	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-		-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
02	364	N	290	-0-		-74	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
								17	4									
03	382	N	382	-0-		-0-	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
04	390	N	220	-0-		-170	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
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									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	510	-0-		-48	-0-	33	1	456	2	Y	5	5	1			1
								15	4	6	9							
02	559	N	559	-0-		-0-	-0-	35	1	490	2	Y	5	5	1			1
								28	4	6	9							
03	514	N	514	-0-		-0-	-0-	36	1	467	2	Y	5	6	1			-0-
								5	4	6	9							
04	713	N	713	-0-		-0-	-0-	39	1	664	2	Y	7	6	1			1
								2	4	8	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	1	2	1			-0-
							13	4	1	9							
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	17	1	311	2	Y	2	2	1			-0-
							19	4	2	9							
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	3	3	1			-0-
							4	4	3	9							
04	390	N	241	-0-	-149	-0-	13	1	224	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	3	3	1			1
							15	4	3	9							
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	19	1	345	2	Y	2	3	1			-0-
							23	4	2	9							
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	3	3	1			-0-
							4	4	3	9							
04	480	N	247	-0-	-233	-0-	13	1	230	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

01	589	N	513	-0-	-76	-0-	27	1	461	2	Y	5	5	1			1
							19	4	6	9							
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	24	1	432	2	Y	4	4	1			1
							29	4	4	9							
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	Y	7	7	1			1
							6	4	8	9							
04	510	N	320	-0-	-190	-0-	17	1	294	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
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							

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
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	7	7	1			1
							9	4	8	9							
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	6	7	1			-0-
							12	4	7	9							
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

01	310	N	290	-0-	-20	-0-	19	1	256	2	Y	5	5	1			1
							9	4	6	9							
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	7	7	1			1
							19	4	8	9							
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	Y	58	58	1			1
							3	4	64	9							
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	Y	8	8	1			1
							1	4	9	9							
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							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	233	2	25	9	Y	23					45
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	Y	10					55
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	234	2	2	9	Y	2					57
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					57
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					57
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

01	217	N	167	-0-	-50	-0-	11	1	148	2	Y	3	3	1			-0-
							5	4	3	9							
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	11	1	164	2	Y	5	4	1			1
							11	4	6	9							
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	29	29	1			1
							2	4	32	9							
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	Y	37	38	1			7
							25	4	41	9							
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	31	1	564	2	Y	35	37	1			5
							27	4	39	9							
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	51	52	1			4
							7	4	56	9							
04	750	N	447	-0-	-303	-0-	21	1	364	2	Y	55	52	1			7
							1	4	61	9							
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							

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

01	465	N	429	-0-	-36	-0-	23	1	392	2	Y	1	2	1			-0-
							13	4	1	9							
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	20	1	365	2	Y	4	3	1			1
							20	4	4	9							
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	Y	3	3	1			1
							29	4	3	9							
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	16	1	280	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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							

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-	62	1	1074	2	Y	6	6	1			3
								36	4	7	9							
02	1064	N	913	-0-		-151	-0-	46	1	823	2	Y	5	6	1			2
								38	4	6	9							
03	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-	66	1	1106	2	Y	6	5	1			3
								37	4	7	9							
04	1140	N	626	-0-		-514	-0-	34	1	584	2	Y	5	5	1			3
								2	4	6	9							
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							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	7	7	1			3
							4	4	8	9							
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	12	13	1			2
							7	4	13	9							
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	9	8	1			3
							13	4	10	9							
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	3	1	56	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
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							

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					67
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					67
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					67
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					67
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

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	577	2	18	9	Y	16					32
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8					40
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	578	2	1	9	Y	1					41
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					41
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					41
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					41

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	707	-0-	-6	-0-	698	2	9	9	Y	8					23
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	Y	3					26
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	698	2	1	9	Y	1					27
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					27
05	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			Y	-0-					27
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					27

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		67	-0-	67	227	67	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		71	-0-	71	298	71	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		77	-0-	77	375	77	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		75	-0-	75	450	75	2			Y	-0-					-0-
05	545	N	95	-0-	-450	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	644	-0-	-38	-0-	625	2	19	9	Y	17					94
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3					97
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-					97
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			Y	-0-					97
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

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	252	N	109	-0-	-143	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	252	N	109	-0-	-143	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
GLASS, D. L. WELL #: 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		585	-0-	585	585	585	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	585					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	259	-0-	-133	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

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

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COVINGTON SWD LP 102386
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					26

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	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
01	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	3			N	-0-					-0-
02	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3			N	-0-					-0-
03	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
04	11580	X	11247	-0-	-333	-0-	11247	3			N	-0-					-0-
05	11966	X	11086	-0-	-880	-0-	11086	3			N	-0-					-0-
06	11580	X	11280	-0-	-300	-0-	11280	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
01	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6504	-0-	-276	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6384	-0-	-622	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	5909	-0-	-871	-0-	5909	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
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3			N	-0-					-0-
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			N	-0-					-0-
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	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
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	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
01	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5549	-0-	-163	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5397	-0-	-723	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5472	-0-	-468	-0-	5472	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
01	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	21698	3			N	-0-					-0-
02	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	17807	3			N	-0-					-0-
03	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	3			N	-0-					-0-
04	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	3			N	-0-					-0-
05	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	3			N	-0-					-0-
06	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	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
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					45
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					45
03	4526	X	2913	-0-	-1613	-0-	2913	3			N	-0-					45
04	4380	X	1695	-0-	-2685	-0-	1695	3			N	-0-					45
05	4309	X	32	-0-	-4277	-0-	32	3			N	-0-					45
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	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
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
02	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
03	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	13913	3			N	-0-					-0-
04	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5092	-0-	-426	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4653	-0-	-687	-0-	4653	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

01	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			N	-0-					-0-
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	3			N	-0-					-0-
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
04	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
05	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

01	24743	X	24743	-0-	-0-	-0-	24743	3			N	-0-					-0-
02	21060	X	21060	-0-	-0-	-0-	21060	3			N	-0-					-0-
03	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	24331	3			N	-0-					-0-
04	23640	X	23100	-0-	-540	-0-	23100	3			N	-0-					-0-
05	24428	X	22223	-0-	-2205	-0-	22223	3			N	-0-					-0-
06	23640	X	21078	-0-	-2562	-0-	21078	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

01	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	24998	3			N	-0-					-0-
02	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	3			N	-0-					-0-
03	24549	X	24549	-0-	-0-	-0-	24549	3			N	-0-					-0-
04	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	23257	3			N	-0-					-0-
05	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	22863	3			N	-0-					-0-
06	20730	X	19645	-0-	-1085	-0-	19645	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	5308	-0-	-2222	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	6595	-0-	-1186	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6552	-0-	-978	-0-	6552	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	85	-0-	-1062	-0-	85	1			N	-0-					262
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					262
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					262
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					262
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					262
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					168
02	756	N	533	-0-	-223	-0-	533	2			N	-0-					168
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					168
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					168
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					168
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					168

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

01	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	3597	3			Y	-0-					78
02	3220	X	3164	-0-	-56	-0-	3164	3			Y	-0-					78
03	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	3795	3	19	9	Y	17					95
04	3780	X	3398	-0-	-382	-0-	3398	3			Y	-0-					95
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					95
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					95

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					44
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					44
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					44
06	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

01	14B2 EXT		31	-0-	31	589	31	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		30	-0-	30	619	30	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		108	-0-	108	727	108	3			N	-0-					-0-
04	727	X	-0-	-0-	-727	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	77003	X	77003	-0-	-0-	-0-	186	1	76285	3	N	484	192	1			1175
							532	9									
02	55931	X	55931	-0-	-0-	-0-	168	1	55522	3	N	219	548	1			846
							241	9									
03	75875	X	75875	-0-	-0-	-0-	186	1	75399	3	N	264	188	1			922
							290	9									
04	82439	X	82439	-0-	-0-	-0-	180	1	82031	3	N	207	376	1			753
							228	9									
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									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					29
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					29
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					29
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					29
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					29
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	48	3	14	9	Y	13					42

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					51
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					51
03	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	3			Y	-0-					51
04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	1758	3			Y	-0-					51
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					51
06	1680	N	1192	-0-	-488	-0-	1192	3			Y	-0-					51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
06	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

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					69
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	103	2	1	9	N	1					70
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	94	2	1	9	N	1					71
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					72
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					73
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					73

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					2
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					2
03	2883	N	2666	-0-	-217	-0-	2666	3			N	-0-					2
04	2610	N	2284	-0-	-326	-0-	2284	3			N	-0-					2
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					2
06	2580	N	2566	-0-	-14	-0-	2566	3			N	-0-					2

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					37
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					37
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	3	1	9	Y	1					38
04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	3			Y	-0-					38
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					38
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	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
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					41
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					41
03	682	N	491	-0-	-191	-0-	490	3	1	9	Y	1					42
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					42
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					42
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	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
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					35
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					35
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	455	3	1	9	Y	1					36
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			Y	-0-					36
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					36
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	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
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					148
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					148
03	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	3			Y	-0-					148
04	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1188	3			Y	-0-					148
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			Y	-0-					148
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			Y	-0-					148

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					31
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					31
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	646	3	1	9	Y	1					32
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			Y	-0-					32
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					32
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					32

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					33
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					33
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	3	1	9	Y	1					34
04	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			Y	-0-					34
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					34
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	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

01	1085	N	834	-0-	-251	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	980	N	708	-0-	-272	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	179	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	125	1			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	105	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	163	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	106	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	158	1			10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1217	3	187	9	Y	170	179	1			5
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	875	3	155	9	Y	141	125	1			21
03	1426	N	998	-0-	-428	-0-	867	3	131	9	Y	119	105	1			35
04	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1195	3	153	9	Y	139	163	1			11
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

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					109
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					109
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2951	3	1	9	Y	1					110
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					110
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					110
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					110

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					188
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					188
03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					188
04	2160	X	2104	-0-	-56	-0-	2104	3			Y	-0-					188
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					188
06	2160	X	2005	-0-	-155	-0-	2005	3			Y	-0-					188

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					5
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					5
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					5
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	3			Y	-0-					5
05	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	3			Y	-0-					5
06	810	N	314	-0-	-496	-0-	314	3			Y	-0-					5

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	395	3	44	9	Y	40	43	1			2
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	361	3	37	9	Y	34	30	1			6
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	348	3	31	9	Y	28	25	1			9
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	340	3	36	9	Y	33	39	1			3
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

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1513	3	103	9	Y	94	102	1			27
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1383	3	131	9	Y	119	104	1			42
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1609	3	154	9	Y	140	157	1			25
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1520	3	149	9	Y	135	139	1			21
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

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
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	967	3	15	9	N	14					146
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	870	3	8	9	N	7					153
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	3	11	9	N	10					163
04	720	N	577	-0-	-143	-0-	571	3	6	9	N	5					168
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

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	1548	-0-	-2292	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	2601	-0-	-1367	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	2936	-0-	-874	-0-	2936	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					177
02	392	#	192	-0-	-200	-0-	192	3			N	-0-					177
03	434	#	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					177
04	420	#	205	-0-	-215	-0-	205	3			N	-0-					177
05	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					177
06	240	#	58	-0-	-182	-0-	58	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	133	3	123	9	Y	112	122	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	124	1			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	188	1			25
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	161	167	1			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	124	1			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	145	1			18

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2306	3	123	9	Y	112	122	1			26
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2382	3	157	9	Y	143	124	1			45
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2527	3	185	9	Y	168	188	1			25
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2277	3	177	9	Y	161	167	1			19
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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	352	3	144	9	Y	131	143	1			34
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	263	3	183	9	Y	166	145	1			55
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	391	3	215	9	Y	195	220	1			30
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	562	3	207	9	Y	188	194	1			24
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

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					64
02	980	N	757	-0-	-223	-0-	757	3			N	-0-					64
03	961	N	602	-0-	-359	-0-	602	3			N	-0-					64
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					64
05	837	N	559	-0-	-278	-0-	559	3			N	-0-					64
06	570	N	341	-0-	-229	-0-	341	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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	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

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	65	2	41	9	N	37					110
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5					115
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	206	2	13	9	N	12					127
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	112	2	11	9	N	10					137
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

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

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					104
02	532	N	108	-0-	-424	-0-	107	2	1	9	N	1					105
03	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-					105
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	469	2	2	9	N	2					107
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

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					10
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y	-0-					10
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					10
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					10
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

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					17
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-	17	1			-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
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

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

01	217	N	157	-0-	-60	-0-	156	2	1	9	Y	1					11
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-	7	1			4
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					4
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					12
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					12
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					12
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					12
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

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					1
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					16
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-	5	1			11
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					11
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					11
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

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
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-

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			Y	-0-					10
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-	7	1			3
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					3
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					3
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					13
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	8	1			6
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					6
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1					7
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

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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					10
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					10
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					10
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					10
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

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
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					2
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
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

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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					4
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
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

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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					11
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					11
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					11
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					11
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

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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					1
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					14
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	4	1			10
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					10
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					10
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

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
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	Y	1					9
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					1
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

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
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					22
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					22
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					22
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-					22
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

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
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					10
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					10
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					10
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					10
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

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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					1
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
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

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
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					15
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-	6	1			9
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					9
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					9
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

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
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1					24
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					24
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					24
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					24
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					14
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-	14	1			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					10
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	10	1			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			Y	-0-					14
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					14
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	Y	1					15
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					15
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

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
01	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			Y	-0-					25
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	14	1			11
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					11
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					12
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

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
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	330	2	3	9	Y	3					19
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3					22
03	310	N	168	-0-	-142	-0-	166	2	2	9	Y	2	12	1			12
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	246	2	2	9	Y	2					14
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

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
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	Y	5					27
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	Y	4					31
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	217	2	4	9	Y	4	18	1			17
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	321	2	4	9	Y	4					21
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

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
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	319	2	4	9	Y	4					14
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	Y	4					18
03	279	N	164	-0-	-115	-0-	160	2	4	9	Y	4	16	1			6
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	238	2	3	9	Y	3					9
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	349	2	3	9	Y	3					17
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3					20
03	310	N	178	-0-	-132	-0-	175	2	3	9	Y	3	13	1			10
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	260	2	3	9	Y	3					13
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

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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					59
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					59
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1					60
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1					61
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

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
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					37
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	18	1			20
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					20
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					21
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

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
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					16
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					16
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					16
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					16
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

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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2					120
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-	84	1			36
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					36
04	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					36
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					36
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					9
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-	6	1			3
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					3
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					3
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

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
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
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-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2			Y	-0-					19
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					19
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1					20
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					20
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

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
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	209	2	3	9	Y	3					21
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					24
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	105	2	2	9	Y	2	12	1			14
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	156	2	3	9	Y	3					17
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

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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
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

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
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					14
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1					15
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					15
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					15
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

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
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					6
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					6
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					6
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					6
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

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
01	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	57	2	1	9	Y	1					2
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
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-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					14
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	4	1			10
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					10
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1					11
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

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
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					19
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					19
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					19
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					20
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

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
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	203	2	4	9	Y	4					18
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3					21
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	102	2	3	9	Y	3	13	1			11
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	151	2	3	9	Y	3					14
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

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
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	Y	1					13
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1	9	1			5
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					5
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					6
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

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
01	620	N	218	-0-	-402	-0-	218	2			Y	-0-					7
02	364	N	150	-0-	-214	-0-	150	2			Y	-0-					7
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					7
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					7
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

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
01	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-					19
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					19
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					19
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					20
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

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
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					16
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1	9	1			8
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					8
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					9
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	196	2	1	9	Y	1					5
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-	4	1			1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					1
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					1
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

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
01	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2			Y	-0-					22
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	96	2			Y	-0-					22
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					22
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					22
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

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
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	108	2	1	9	Y	1					16
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-	10	1			6
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					6
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					6
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

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
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					93
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					93
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					94
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	Y	2					96
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

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
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	338	2	1	9	Y	1					25
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					25
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					25
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					25
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

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
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1					35
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					35
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					35
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	138	2	1	9	Y	1					36
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	503	2	1	9	Y	1					42
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					42
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					42
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	471	2	1	9	Y	1					43
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

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
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					44
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					44
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					44
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					44
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

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
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					18
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					18
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					18
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					18
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

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
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					10
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	7	1			3
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					3
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					3
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

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
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			Y	-0-					14
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-	4	1			10
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					10
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					10
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

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
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					16
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-	7	1			9
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					9
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					9
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

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					15
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			Y	-0-	7	1			8
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					8
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					8
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					57
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					57
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					57
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					57
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					57
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					57

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					44
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					45
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					45
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					45
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					45
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					36
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					36
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					36
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					36
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					36
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					36

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					93
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					93
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					93
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					93
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					93

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					1
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					1

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
01	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	3			Y	-0-					47
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	3			Y	-0-					47
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			Y	-0-					47
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-					47
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					47
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					47

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	93	-0-	-62	-0-	92	3	1	9	Y	1					52
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	80	3	4	9	Y	4					56
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	85	3	2	9	Y	2					58
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	86	3	2	9	Y	2					60
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

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					43
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					43
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					43
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					43
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					43
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					43

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1					55
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4	9	Y	4					59
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	3	3	9	Y	3					62
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	Y	2					64
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

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	Y	1					50
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	12	3	4	9	Y	4					54
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3					57
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2	9	Y	2					59
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

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	130	3	1	9	Y	1					53
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	124	3	4	9	Y	4					57
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	131	3	3	9	Y	3					60
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	2					62
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

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	85	-0-	-101	-0-	84	3	1	9	Y	1					53
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	76	3	4	9	Y	4					57
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	84	3	3	9	Y	3					60
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	85	3	2	9	Y	2					62
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

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					6
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					6
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					6
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					6
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					6
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	155	-0-	-93	-0-	154	3	1	9	Y	1					55
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	149	3	6	9	Y	5					60
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3					63
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					65
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

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	377	-0-	-181	-0-	376	3	1	9	Y	1					59
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	364	3	7	9	Y	6					65
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	371	3	3	9	Y	3					68
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3					71
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

TRIGEO ENERGY, LLC 101376
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	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

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3361	-0-	261	261	3220	2	141	9	N	128					173
02	2206	X	1945	-0-	-261	-0-	1826	2	119	9	N	108	181	1			100
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	715	2	138	9	N	125	167	1			58
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3061	2	217	9	N	197	167	1			88
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

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

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

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

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

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	578	3	14	9	Y	13					52
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	779	3	21	9	Y	19					71
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	872	3	10	9	Y	9					80
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	717	3	44	9	Y	40					120
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

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
01	11098	X	8026	-0-	-3072	-0-	7445	3	581	9	Y	528	512	0			75
02	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	9983	3	441	9	Y	401	414	0			62
03	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10250	3	528	9	Y	480	368	0			174
04	9810	X	4208	-0-	-5602	-0-	3867	3	341	9	Y	310	441	0			43
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

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
01	10106	X	3233	-0-	-6873	-0-	55	1	3137	3	Y	37	37	0			21
							41	9									
02	9128	X	1163	-0-	-7965	-0-	45	1	1090	3	Y	25	13	0			33
							28	9									
03	8711	X	1045	-0-	-7666	-0-	40	1	946	3	Y	54	27	0			60
							59	9									
04	4770	X	9	-0-	-4761	-0-	5	1	4	9	Y	4	6	0			58
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

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
01	6324	X	4505	-0-	-1819	-0-	4222	3	283	9	Y	257	264	0		60
02	5712	X	913	-0-	-4799	-0-	873	3	40	9	Y	36	78	0		18
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-	18	0		-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-				-0-
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

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
01	13206	X	12542	-0-	-664	-0-	11986	3	556	9	Y	505	538	0		76
02	11928	X	11592	-0-	-336	-0-	11006	3	586	9	Y	533	519	0		90
03	13237	X	11749	-0-	-1488	-0-	11310	3	439	9	Y	399	420	0		69
04	12810	X	11478	-0-	-1332	-0-	10968	3	510	9	Y	464	440	0		93
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

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
01	5549	X	5458	-0-	-91	-0-	5092	3	366	9	Y	333	343	0		50
02	5432	X	4938	-0-	-494	-0-	4651	3	287	9	Y	261	267	0		44
03	6014	X	5182	-0-	-832	-0-	4901	3	281	9	Y	255	255	0		44
04	5820	X	5236	-0-	-584	-0-	4942	3	294	9	Y	267	257	0		54
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

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
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	49	95	0		100
02	3164	X	1807	-0-	-1357	-0-	1745	3	62	9	N	56				156
03	2356	X	1683	-0-	-673	-0-	1584	3	99	9	N	90	108	0		138
04	1560	X	1306	-0-	-254	-0-	1305	3	1	9	N	1				139
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	44				183
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-				156

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
01	9703	X	5024	-0-	-4679	-0-	2	1	4755	3	Y	243	243	0		56
							267	9								
02	8764	X	4567	-0-	-4197	-0-	4289	3	278	9	Y	253	251	0		58
03	9703	X	6296	-0-	-3407	-0-	1	1	5995	3	Y	273	279	0		52
							300	9								
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6099	3	427	9	Y	388	384	0		56
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

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
01	7967	X	6557	-0-	-1410	-0-	6120	3	437	9	Y	397	389	0		42
02	7196	X	6391	-0-	-805	-0-	5926	3	465	9	Y	423	435	0		30
03	7347	X	7163	-0-	-184	-0-	6594	3	569	9	Y	517	513	0		34
04	7110	X	6451	-0-	-659	-0-	6030	3	421	9	Y	383	375	0		42
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	X	9152	-0-	-2814	-0-	8617	3	535	9	Y	486	461	0			134
02	10360	X	10035	-0-	-325	-0-	9507	3	528	9	Y	480	389	0			225
03	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	10816	3	659	9	Y	599	632	0			192
04	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	10501	3	512	9	Y	465	477	0			180
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

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11273	3	454	9	Y	413	405	0			114
02	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	9739	3	516	9	Y	469	363	0			220
03	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	11671	3	674	9	Y	613	636	0			197
04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11079	3	464	9	Y	422	455	0			164
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13578	X	3865	-0-	-9713	-0-	3383	3	482	9	Y	438	443	0			33
02	12264	X	4521	-0-	-7743	-0-	4166	3	355	9	Y	323	322	0			34
03	13578	X	6731	-0-	-6847	-0-	6288	3	443	9	Y	403	403	0			34
04	7350	X	2875	-0-	-4475	-0-	2327	3	548	9	Y	498	492	0			40
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

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	2822	-0-	-5672	-0-	2727	3	95	9	Y	86	96	0			44
02	7672	X	1141	-0-	-6531	-0-	1044	3	97	9	Y	88	80	0			52
03	15655	X	1933	-0-	-13722	-0-	1860	3	73	9	Y	66	70	0			48
04	15150	X	5642	-0-	-9508	-0-	5522	3	120	9	Y	109	85	0			72
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

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	7106	-0-	-1202	-0-	2	1	6843	3	Y	237	272	0			-0-
							261	9									
02	7672	X	7094	-0-	-578	-0-	6843	3	251	9	Y	228	228	0			-0-
03	8494	X	7794	-0-	-700	-0-	1	1	7555	3	Y	216	216	0			-0-
							238	9									
04	8220	X	7197	-0-	-1023	-0-	6948	3	249	9	Y	226	226	0			-0-
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-

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	5927	-0-	-614	-0-	5602	3	325	9	Y	295	316	0			44
02	5908	X	5625	-0-	-283	-0-	5263	3	362	9	Y	329	317	0			56
03	6448	X	5995	-0-	-453	-0-	5653	3	342	9	Y	311	313	0			54
04	6240	X	5598	-0-	-642	-0-	5331	3	267	9	Y	243	248	0			49
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

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
01	6975	X	6682	-0-	-293	-0-	2	1	6324	3	Y	324	356	0			-0-
							356	9									
02	6664	X	5774	-0-	-890	-0-	5517	3	257	9	Y	234	234	0			-0-
03	7502	X	5562	-0-	-1940	-0-	5331	3	231	9	Y	210	210	0			-0-
04	7260	X	5141	-0-	-2119	-0-	4763	3	378	9	Y	344	344	0			-0-
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-

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	175	176	0			13
02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6064	3	142	9	Y	129	129	0			13
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	5951	3	197	9	Y	179	177	0			15
04	3240	X	1121	-0-	-2119	-0-	980	3	141	9	Y	128	133	0			10
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7491	-0-	-352	-0-	7132	3	359	9	Y	326	319	0			49
02	7112	X	6902	-0-	-210	-0-	6478	3	424	9	Y	385	369	0			65
03	7874	X	7532	-0-	-342	-0-	7139	3	393	9	Y	357	360	0			62
04	7620	X	7130	-0-	-490	-0-	6753	3	377	9	Y	343	336	0			69
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	3648	-0-	-7822	-0-	3455	3	193	9	Y	175	178	0			13
02	10360	X	2949	-0-	-7411	-0-	2808	3	141	9	Y	128	128	0			13
03	11470	X	3573	-0-	-7897	-0-	3444	3	129	9	Y	117	122	0			8
04	5340	X	123	-0-	-5217	-0-	123	3			Y	-0-	8	0			-0-
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	5264	-0-	-4005	-0-	5162	3	102	9	Y	93	93	0			7
02	8232	X	4690	-0-	-3542	-0-	4555	3	135	9	Y	123	117	0			13
03	9114	X	5198	-0-	-3916	-0-	5004	3	194	9	Y	176	174	0			15
04	8820	X	7212	-0-	-1608	-0-	7005	3	207	9	Y	188	188	0			15
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

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	5747	-0-	-3181	-0-	5584	3	163	9	Y	148	134	0			76
02	8064	X	4262	-0-	-3802	-0-	4140	3	122	9	Y	111	121	0			66
03	8928	X	5118	-0-	-3810	-0-	5061	3	57	9	Y	52	80	0			38
04	6900	X	4751	-0-	-2149	-0-	4558	3	193	9	Y	175	97	0			116
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

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
01	9145	X	8693	-0-	-452	-0-	8375	3	318	9	Y	289	282	0			86
02	8260	X	6376	-0-	-1884	-0-	6154	3	222	9	Y	202	276	0			12
03	9021	X	7820	-0-	-1201	-0-	7462	3	358	9	Y	325	321	0			16
04	8730	X	7749	-0-	-981	-0-	7339	3	410	9	Y	373	375	0			14
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

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
06	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

01	6076	X	5121	-0-	-955	-0-	4668	3	453	9	N	412	422	0			111
02	5488	X	4628	-0-	-860	-0-	4151	3	477	9	N	434	435	0			110
03	6355	X	5232	-0-	-1123	-0-	4737	3	495	9	N	450	410	0			150
04	6150	X	4828	-0-	-1322	-0-	4404	3	424	9	N	385	310	0			225
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

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

01	6634	X	5211	-0-	-1423	-0-	4824	3	387	9	Y	352	335	0			83
02	5992	X	4136	-0-	-1856	-0-	3866	3	270	9	Y	245	205	0			123
03	6634	X	4592	-0-	-2042	-0-	4197	3	395	9	Y	359	338	0			144
04	5400	X	4242	-0-	-1158	-0-	4004	3	238	9	Y	216	254	0			106
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

01	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	13996	3	177	9	Y	161	165	0			12
02	12936	X	4534	-0-	-8402	-0-	4393	3	141	9	Y	128	127	0			13
03	15376	X	5551	-0-	-9825	-0-	5358	3	193	9	Y	175	173	0			15
04	14880	X	2249	-0-	-12631	-0-	2172	3	77	9	Y	70	79	0			6
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

01	9021	X	7390	-0-	-1631	-0-	6997	3	393	9	Y	357	361	0			106
02	8148	X	6483	-0-	-1665	-0-	6283	3	200	9	Y	182	277	0			11
03	8897	X	8462	-0-	-435	-0-	7822	3	640	9	Y	582	564	0			29
04	8610	X	8135	-0-	-475	-0-	7529	3	606	9	Y	551	560	0			20
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

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

01	T. A.		4778	-0-	4778	4778	4397	3	381	9	Y	346	328	0			37
02	T. A.		4676	-0-	4676	9454	4263	3	413	9	Y	375	385	0			27
03	T. A.		4846	-0-	4846	14300	4472	3	374	9	Y	340	345	0			22
04	T. A.		4683	-0-	4683	18983	4292	3	391	9	Y	355	338	0			39
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	7484	-0-	-1816	-0-	3	1	7314	3	Y	152	149	0			35
							167	9									
02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9344	3	136	9	Y	124	131	0			28
03	8525	X	7638	-0-	-887	-0-	1	1	7540	3	Y	88	99	0			17
							97	9									
04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10849	3	90	9	Y	82	87	0			12
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-

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13764	X	9297	-0-	-4467	-0-	4	1	9132	3	Y	146	151	0			34
							161	9									
02	12432	X	10280	-0-	-2152	-0-	10016	3	264	9	Y	240	219	0			55
03	12865	X	12111	-0-	-754	-0-	11800	3	311	9	Y	283	284	0			54
04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11132	3	459	9	Y	417	411	0			60
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	7854	-0-	-1167	-0-	7597	3	257	9	Y	234	230	0			70
02	8148	X	6875	-0-	-1273	-0-	6528	3	347	9	Y	315	366	0			19
03	8959	X	8268	-0-	-691	-0-	7858	3	410	9	Y	373	374	0			18
04	8670	X	7724	-0-	-946	-0-	7359	3	365	9	Y	332	338	0			12
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11470	X	9258	-0-	-2212	-0-	8991	3	267	9	Y	243	289	0			72
02	11032	X	7212	-0-	-3820	-0-	6989	3	223	9	Y	203	263	0			12
03	13547	X	8475	-0-	-5072	-0-	8197	3	278	9	Y	253	253	0			12
04	13110	X	8043	-0-	-5067	-0-	7789	3	254	9	Y	231	234	0			9
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	7814	-0-	-2540	-0-	7524	3	290	9	Y	264	294	0			78
02	9352	X	6916	-0-	-2436	-0-	6626	3	290	9	Y	264	326	0			16
03	10323	X	7677	-0-	-2646	-0-	7358	3	319	9	Y	290	292	0			14
04	9780	X	6383	-0-	-3397	-0-	6163	3	220	9	Y	200	207	0			7
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

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16058	X	14297	-0-	-1761	-0-	13873	3	424	9	Y	385	362	0			106
02	13804	X	13088	-0-	-716	-0-	12749	3	339	9	Y	308	270	0			144
03	15283	X	13502	-0-	-1781	-0-	13214	3	288	9	Y	262	322	0			84
04	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	13835	3	176	9	Y	160	182	0			62
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

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
01	14508	X	11925	-0-	-2583	-0-	11732	3	193	9	Y	175	192	0			48
02	13104	X	10114	-0-	-2990	-0-	9896	3	218	9	Y	198	153	0			93
03	13702	X	11790	-0-	-1912	-0-	11469	3	321	9	Y	292	291	0			94
04	12750	X	10121	-0-	-2629	-0-	9926	3	195	9	Y	177	202	0			69
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

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
01	15128	X	12244	-0-	-2884	-0-	11935	3	309	9	Y	281	281	0			30
02	13664	X	10807	-0-	-2857	-0-	10463	3	344	9	Y	313	321	0			22
03	14074	X	12751	-0-	-1323	-0-	12237	3	514	9	Y	467	458	0			31
04	13350	X	12344	-0-	-1006	-0-	11828	3	516	9	Y	469	448	0			52
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

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
01	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	55	1	12030	3	Y	284	328	0			157
							312	9									
02	10164	X	7809	-0-	-2355	-0-	51	1	7576	3	Y	165	101	0			221
							182	9									
03	11005	X	8724	-0-	-2281	-0-	40	1	8527	3	Y	143	180	0			184
							157	9									
04	12000	X	40	-0-	-11960	-0-	9	1	31	9	Y	28	19	0			193
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

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
01	16151	X	15181	-0-	-970	-0-	14939	3	242	9	Y	220	221	1			118
02	14588	X	14564	-0-	-24	-0-	14234	3	330	9	Y	300	155	1			263
03	15841	X	14959	-0-	-882	-0-	14672	3	287	9	Y	261	464	1			60
04	15210	X	14110	-0-	-1100	-0-	13875	3	235	9	Y	214	133	1			141
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

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
01	15097	X	14074	-0-	-1023	-0-	13691	3	383	9	Y	348	414	0			70
02	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	13920	3	288	9	Y	262	215	0			117
03	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14516	3	296	9	Y	269	215	0			171
04	13620	X	13244	-0-	-376	-0-	13012	3	232	9	Y	211	250	0			132
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

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
01	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	17853	3	614	9	Y	558	551	0			79
02	15988	X	15864	-0-	-124	-0-	15369	3	495	9	Y	450	459	0			70
03	20057	X	16408	-0-	-3649	-0-	15927	3	481	9	Y	437	348	0			159
04	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	20084	3	491	9	Y	446	543	0			62
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	112	1	463	3	Y	23	25	0			13
							25	9									
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	1	3	9	Y	3	8	0			8
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	1	1	9	Y	1	6	0			3
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-					3

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
01	22970	X	22970	-0-	-0-	-0-	22187	3	783	9	Y	712	693	0			75
02	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	20106	3	658	9	Y	598	630	0			43
03	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	22611	3	678	9	Y	616	618	0			41
04	22230	X	21548	-0-	-682	-0-	21151	3	397	9	Y	361	362	0			40
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

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	20068	-0-	-2314	-0-	19825	3	243	9	Y	221	225	1			118
02	20216	X	17052	-0-	-3164	-0-	16815	3	237	9	Y	215	145	1			188
03	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	21731	3	332	9	Y	302	421	1			69
04	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	20668	3	315	9	Y	286	167	1			188
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

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	22091	-0-	-1004	-0-	21600	3	491	9	Y	446	578	0			90
02	19850	X	19850	-0-	-0-	-0-	19428	3	422	9	Y	384	303	0			171
03	21669	X	20128	-0-	-1541	-0-	19721	3	407	9	Y	370	307	0			234
04	21390	X	18944	-0-	-2446	-0-	18570	3	374	9	Y	340	362	0			212
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									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	15101	-0-	-2104	-0-	118	1	14576	3	Y	370	314	0			205
							407	9									
02	15540	X	6643	-0-	-8897	-0-	108	1	6445	3	Y	82	131	0			156
							90	9									
03	16492	X	7569	-0-	-8923	-0-	83	1	7388	3	Y	89	127	0			118
							98	9									
04	15540	X	18	-0-	-15522	-0-	16	1	2	9	Y	2	12	0			108
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

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11805	3	107	9	Y	97	79	0			50
02	8512	X	7999	-0-	-513	-0-	7866	3	133	9	Y	121	99	0			72
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7849	3	110	9	Y	100	99	0			73
04	11520	X	4137	-0-	-7383	-0-	4032	3	105	9	Y	95	105	0			63
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26350	X	23916	-0-	-2434	-0-	23458	3	458	9	Y	416	432	1			222
02	23184	X	21660	-0-	-1524	-0-	21364	3	296	9	Y	269	256	1			235
03	25544	X	24684	-0-	-860	-0-	24086	3	598	9	Y	544	654	1			125
04	24060	X	22472	-0-	-1588	-0-	22043	3	429	9	Y	390	258	1			257
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

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

01	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	22106	3	747	9	Y	679	896	0			137
02	19992	X	19911	-0-	-81	-0-	19242	3	669	9	Y	608	474	0			271
03	22351	X	19188	-0-	-3163	-0-	18933	3	255	9	Y	232	356	0			147
04	22110	X	20346	-0-	-1764	-0-	19798	3	548	9	Y	498	334	0			311
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									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

01	32116	X	32037	-0-	-79	-0-	28681	3	3356	9	Y	3051	3050	0			151
02	29998	X	29998	-0-	-0-	-0-	26945	3	3053	9	Y	2775	2721	0			205
03	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	29756	3	3247	9	Y	2952	2821	0			336
04	31725	X	31725	-0-	-0-	-0-	28567	3	3158	9	Y	2871	2930	0			277
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

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

01	34255	X	33564	-0-	-691	-0-	30871	3	2693	9	Y	2448	2400	0			311
02	30706	X	30706	-0-	-0-	-0-	27932	3	42	4	Y	2484	2555	0			240
							2732	9									
03	33139	X	30850	-0-	-2289	-0-	28137	3	2713	9	Y	2466	2472	0			234
04	32490	X	30179	-0-	-2311	-0-	27610	3	2569	9	Y	2335	2330	0			239
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

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

01	35991	X	33816	-0-	-2175	-0-	32674	3	46	4	Y	996	998	0			34
							1096	9									
02	32060	X	30763	-0-	-1297	-0-	29692	3	23	4	Y	953	961	0			26
							1048	9									
03	35495	X	34639	-0-	-856	-0-	33436	3	16	4	Y	1079	1077	0			28
							1187	9									
04	34230	X	33421	-0-	-809	-0-	32217	3	13	4	Y	1083	1074	0			37
							1191	9									
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									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937

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
01	42474	X	42474	-0-		-0-	-0-	40973	3	59	4	Y	1311	1312	0			44
								1442	9									
02	34167	X	34167	-0-		-0-	-0-	32833	3	28	4	Y	1187	1199	0			32
								1306	9									
03	42656	X	36260	-0-		-6396	-0-	34935	3	18	4	Y	1188	1190	0			30
								1307	9									
04	41280	X	35169	-0-		-6111	-0-	33898	3	17	4	Y	1140	1131	0			39
								1254	9									
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									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967

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
01	49616	X	49616	-0-		-0-	-0-	47189	3	61	4	Y	2151	2151	0			73
								2366	9									
02	41076	X	39518	-0-		-1558	-0-	37350	3	30	4	Y	1944	1964	0			53
								2138	9									
03	49662	X	43165	-0-		-6497	-0-	40759	3	20	4	Y	2169	2167	0			55
								2386	9									
04	48060	X	40821	-0-		-7239	-0-	38416	3	18	4	Y	2170	2150	0			75
								2387	9									
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									

DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

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
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		5720	-0-		5720	5720	4370	3	1350	9	Y	1227	1224	0			3
03	T. A.		2291	-0-		2291	8011	1511	3	780	9	Y	709	710	0			2
04	T. A.		7563	-0-		7563	15574	6036	3	1527	9	Y	1388	1385	0			5
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

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

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
01	21440	X	21440	-0-		-0-	-0-	18032	3	89	4	N	3017	2975	0			63
								3319	9									
02	22342	X	22342	-0-		-0-	-0-	19278	3	97	4	N	2697	2700	0			60
								2967	9									
03	31534	X	31534	-0-		-0-	-0-	27912	3	60	4	N	3238	3232	0			66
								3562	9									
04	34510	X	34510	-0-		-0-	-0-	30977	3	77	4	N	3142	3138	0			70
								3456	9									
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									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83142	X	78178	-0-	-4964	-0-	74708	3	59	4	Y	3101	3096	0			23
							3411	9									
02	74984	X	70112	-0-	-4872	-0-	66954	3	17	4	Y	2855	2851	0			27
							3141	9									
03	81530	X	75546	-0-	-5984	-0-	72189	3	17	4	Y	3036	3054	0			9
							3340	9									
04	78900	X	70360	-0-	-8540	-0-	67110	3	15	4	Y	2941	2930	0			20
							3235	9									
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									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195

01	77221	X	70657	-0-	-6564	-0-	68424	3	2233	9	Y	2030	2015	0			48
02	68124	X	62287	-0-	-5837	-0-	60440	3	1847	9	Y	1679	1696	0			31
03	74648	X	68417	-0-	-6231	-0-	66358	3	2059	9	Y	1872	1880	0			23
04	72240	X	66194	-0-	-6046	-0-	64305	3	1889	9	Y	1717	1708	0			32
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 18680

01	43287	X	43287	-0-	-0-	-0-	39610	3	3677	9	Y	3343	3339	0			6
02	25228	X	22233	-0-	-2995	-0-	20399	3	1834	9	Y	1667	1670	0			3
03	26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	390	393	0			-0-
04	58304	X	58304	-0-	-0-	-0-	53865	3	4439	9	Y	4035	4030	0			5
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143

01	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	12791	3	2300	9	Y	2091	2089	0			3
02	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	14368	3	2202	9	Y	2002	2002	0			3
03	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	16164	3	2406	9	Y	2187	2188	0			2
04	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	11517	3	1876	9	Y	1705	1705	0			2
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019

01	104904	X	61445	-0-	-43459	-0-	58279	3	3166	9	Y	2878	2875	0			5
02	101752	X	66255	-0-	-35497	-0-	63328	3	2927	9	Y	2661	2662	0			4
03	112654	X	75051	-0-	-37603	-0-	71725	3	3326	9	Y	3024	3025	0			3
04	109020	X	53534	-0-	-55486	-0-	50886	3	2648	9	Y	2407	2407	0			3
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888

01	26691	X	15553	-0-	-11138	-0-	14142	3	1411	9	Y	1283	1282	0			2
02	24108	X	15408	-0-	-8700	-0-	13724	3	1684	9	Y	1531	1531	0			2
03	26691	X	16129	-0-	-10562	-0-	14332	3	1797	9	Y	1634	1635	0			1
04	25830	X	5545	-0-	-20285	-0-	4775	3	770	9	Y	700	700	0			1
05	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	176	177	0			-0-
06	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-					-0-

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293316 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84999	X	84999	-0-	-0-	-0-	81912	3	65	4	Y	2747	2744	0			20
							3022	9									
02	72436	X	69260	-0-	-3176	-0-	66448	3	17	4	Y	2541	2537	0			24
							2795	9									
03	85064	X	77884	-0-	-7180	-0-	74734	3	17	4	Y	2848	2864	0			8
							3133	9									
04	82320	X	70651	-0-	-11669	-0-	67809	3	16	4	Y	2569	2560	0			17
							2826	9									
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									

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293352 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112096	X	110174	-0-	-1922	-0-	104786	3	107	4	Y	4801	4787	0			35
							5281	9									
02	101248	X	97914	-0-	-3334	-0-	94542	3	31	4	Y	3037	3043	0			29
							3341	9									
03	106826	X	103315	-0-	-3511	-0-	99910	3	30	4	Y	3068	3088	0			9
							3375	9									
04	106620	X	101620	-0-	-5000	-0-	98315	3	29	4	Y	2978	2967	0			20
							3276	9									
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									

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 299151 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8255 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6246	-0-	6246	31543	6134	3	112	9	Y	102	126	0			-0-
02	0		455	-0-	455	31998	421	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
03	34067	X	2069	-0-	-31998	-0-	2018	3	51	9	Y	46	46	0			-0-
04	28260	X	605	-0-	-27655	-0-	582	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
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

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299265 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8320 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20908	-0-	20908	63353	16748	3	4160	9	Y	3782	3821	0			10
02	0		17515	-0-	17515	80868	14228	3	3287	9	Y	2988	2990	0			8
03	96823	X	15955	-0-	-80868	-0-	12847	3	3108	9	Y	2825	2824	0			9
04	21840	X	14838	-0-	-7002	-0-	12258	3	2580	9	Y	2345	2346	0			8
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

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					151
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					159
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					159

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PDEH LLC 646827
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	117814	X	117814	-0-	-0-	-0-	117814	2			N	-0-					-0-
02	100682	X	100682	-0-	-0-	-0-	100682	2			N	-0-					-0-
03	96875	X	47752	-0-	-49123	-0-	47752	2			N	-0-					-0-
04	112020	X	39259	-0-	-72761	-0-	39259	2			N	-0-					-0-
05	117800	X	111031	-0-	-6769	-0-	111031	2			N	-0-					-0-
06	114006	X	114006	-0-	-0-	-0-	114006	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	#	1261	-0-	-661	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1230	#	448	-0-	-782	-0-	448	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

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

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

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

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

01	310	#	118	-0-	-192	-0-	117	3	1	9	Y	1	2	5			2
02	224	#	93	-0-	-131	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	5			2
03	248	#	121	-0-	-127	-0-	112	3	9	9	Y	8					10
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6	9	Y	5					15
05	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					15
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-	14	1			1

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

01	7785	R	2798	-0-	-4987	-0-	2798	3			Y	-0-					-0-
02	2026	R	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
03	2232	#	1310	-0-	-922	-0-	1263	3	47	4	Y	-0-					-0-
04	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	1323	3	37	4	Y	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

01	504	R	504	-0-	-0-	-0-	457	3	47	4	Y	-0-					-0-
02	406	R	406	-0-	-0-	-0-	381	3	25	4	Y	-0-					-0-
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33	4	Y	-0-					-0-
04	390	#	298	-0-	-92	-0-	239	3	59	4	Y	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	325	3	12	4	N	-0-					-0-
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	340	3	10	4	N	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

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

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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412

01	992	#	624	-0-	-368	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	1092	#	507	-0-	-585	-0-	506	3	1	9	Y	1					1
03	1209	#	566	-0-	-643	-0-	560	3	6	9	Y	5					6
04	840	#	611	-0-	-229	-0-	608	3	3	9	Y	3					9
05	651	#	448	-0-	-203	-0-	448	3			Y	-0-					9
*06	600	#	423	-0-	-177	-0-	423	3			Y	-0-	8	1			1

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130

01	433	R	433	-0-	-0-	-0-	378	3	55	9	Y	50	49	0			5
02	481	R	481	-0-	-0-	-0-	409	3	72	9	Y	65	63	0			7
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	117	3	26	4	Y	20	25	0			2
							22	9									
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	R	312	-0-	-0-	-0-	196	3	116	9	Y	105	103	0			11
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	227	3	112	9	Y	102	102	0			11
03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	220	3	49	4	Y	111	110	0			12
							122	9									
04	292	R	292	-0-	-0-	-0-	199	3	7	4	Y	78	80	0			10
							86	9									
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									

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
01	217	#	80	-0-	-137	-0-	21	3	59	9	Y	54	53	0			3
02	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1090	3	65	9	Y	59	59	0			3
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	166	3	2	4	Y	38	40	0			1
							42	9									
04	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	904	3	91	4	Y	67	67	0			1
							74	9									
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									

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
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

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
01	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	985	3	85	9	N	77	75	0			4
02	769	R	769	-0-	-0-	-0-	716	3	53	9	N	48	50	0			2
03	865	R	865	-0-	-0-	-0-	807	3	12	4	N	42	43	0			1
							46	9									
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	871	3	88	4	N	37	37	0			1
							41	9									
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									

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
01	9981	R	9981	-0-	-0-	-0-	9981	3			Y	-0-	13	1			2
02	8974	R	8974	-0-	-0-	-0-	8974	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	4133	R	4133	-0-	-0-	-0-	4119	3	14	9	Y	13					13
04	8430	#	3296	-0-	-5134	-0-	3274	3	22	9	Y	20					33
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

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4712 #	4004	-0-	-708	-0-	3807	3	197	9	Y	179	179	1			152
02	4228 #	2189	-0-	-2039	-0-	2189	3			Y	-0-					152
03	4867 #	4484	-0-	-383	-0-	4484	3			Y	-0-					152
04	4770 #	2439	-0-	-2331	-0-	2439	3			Y	-0-					152
05	4929 #	2723	-0-	-2206	-0-	2723	3			Y	-0-					152
06	4350 #	4058	-0-	-292	-0-	4058	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	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

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	112 #	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	33 #	-0-	-0-	-33	-0-				Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	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 #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	115 #	-0-	-0-	-115	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	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 #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	110 #	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	59075 R	59075	-0-	-0-	-0-	58035	3	250	4	Y	718	495	0	246	1	57						
						790	9															
02	55306 R	55306	-0-	-0-	-0-	53061	3	1464	4	Y	710	426	0	266	1	75						
						781	9															
03	59246 R	59246	-0-	-0-	-0-	57404	3	1161	4	Y	619	383	0	262	1	49						
						681	9															
04	52560 #	46464	-0-	-6096	-0-	43133	3	2893	4	Y	398	202	0	228	1	17						
						438	9															
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															

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	33	#	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-			-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	163	#	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-			-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3059	R	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-			-0-
02	2887	R	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			Y	-0-			-0-
03	3271	R	3271	-0-	-0-	-0-	3223	3	48	4	Y	-0-			-0-
04	2622	R	2622	-0-	-0-	-0-	2382	3	240	4	Y	-0-			-0-
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-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	61	#	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-			-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT		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 #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	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

01	3689 #	3556	-0-	-133	-0-	3503 3	53 9	Y	48	67 5		109
02	3332 #	2856	-0-	-476	-0-	2831 3	25 9	Y	23	87 5		45
03	3689 #	2817	-0-	-872	-0-	2802 3	15 9	Y	14			59
04	4505 R	4505	-0-	-0-	-0-	4463 3	42 9	Y	38			97
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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	4			N	-0-					57
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	4			N	-0-					57
03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	4			N	-0-					57
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	196	4	2	9	N	2					59
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	131	4	4	9	N	4					63
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	999	-0-	-303	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
02	1176	#	615	-0-	-561	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
03	1302	#	946	-0-	-356	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
04	960	#	821	-0-	-139	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
05	992	#	690	-0-	-302	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
06	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49	168 1		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	162 1		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			56
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. //CONT.// 200560
PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	84	1			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	82	1			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					78
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

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

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

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

ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

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

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

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

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

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

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135						N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135						N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

01	3100	N	9257	-0-	6157	6157	9257	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2289	-0-	-511	5646	2289	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5646					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5646					N	NO RPT					-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	5460					N	NO RPT					-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	5280					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	71	1	1810	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		962	-0-	962	962	79	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		182	-0-	182	1144	68	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		182	-0-	182	1326	68	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	1739	N	413	-0-	-1326	-0-	383	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	DLQ G-10		390	-0-	390	3063	390	3			Y	-0-					28
02	DLQ G-10		331	-0-	331	3394	331	3			Y	-0-					28
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	8552	-0-	8552	27567	8552	3		Y	-0-			36
02	DLQ G-10	2710	-0-	2710	30277	2710	3		Y	-0-			36
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277				Y	NO RPT			36
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277				Y	NO RPT			36
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277				Y	NO RPT			36
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277				Y	NO RPT			36

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORKER BEE D WELL #: 1 RRCID -> 296204 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8376 - 9480

01	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	954	2	395 4	Y	-0-			-0-
02	1400 N	1320	-0-	-80	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-
03	1581 N	1090	-0-	-491	-0-	1062	2	28 4	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1041	-0-	-279	-0-	779	2	262 4	Y	-0-			-0-
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-

OXY USA WTP LP 630555
DRONE BEE WELL #: 2 RRCID -> 293240 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679

01	T. A.	248	-0-	248	522	248	2		Y	-0-			-0-
02	653	131	-0-	-522	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-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-

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

01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

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

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

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

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

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

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

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2025

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

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

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

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

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	158813	X	44388	-0-	-114425	-0-	160	1	37574	3	N	6046	5917	1			704
							3	4	6651	9							
02	143444	X	36974	-0-	-106470	-0-	1112	1	29091	3	N	4808	5013	1			499
							1482	4	5289	9							
03	158813	X	43342	-0-	-115471	-0-	1240	1	36352	3	N	5227	5316	1			410
							5750	9									
04	153690	X	39592	-0-	-114098	-0-	600	1	33360	3	N	4801	4743	1			468
							351	4	5281	9							
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									

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
01	330212	X	43399	-0-	-286813	-0-	116	1	37828	3	N	4708	4228	1			668
							276	4	5179	9							
02	298256	X	38024	-0-	-260232	-0-	808	1	30981	3	N	4172	4192	1			648
							1646	4	4589	9							
03	330212	X	42199	-0-	-288013	-0-	899	1	36306	3	N	4321	4300	1			669
							241	4	4753	9							
04	319560	X	32399	-0-	-287161	-0-	696	1	28138	3	N	3143	3596	1			216
							108	4	3457	9							
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							

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
01	24118	X	21522	-0-	-2596	-0-	15630	3	95	4	Y	5270	5254	1			215
							5797	9									
02	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	15855	3	5995	9	Y	5450	5276	1			389
03	24118	X	22339	-0-	-1779	-0-	16647	3	4	4	Y	5171	5246	1			314
							5688	9									
04	22170	X	20529	-0-	-1641	-0-	15984	3	2	4	Y	4130	4068	1			376
							4543	9									
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									

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
01	21871	X	21871	-0-	-0-	-0-	16933	3	109	4	Y	4390	4400	1			177
							4829	9									
02	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	15683	3	2957	9	Y	2688	2685	1			180
03	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	17079	3	4	4	Y	3722	3588	1			314
							4094	9									
04	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	15310	3	1	4	Y	3893	4207	1			-0-
							4282	9									
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									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	6922	3	345	4	Y	881	905	1			68
							969	9									
02	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	5009	3	385	4	Y	865	880	1			53
							952	9									
03	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	3318	3	422	4	Y	830	831	1			52
							913	9									
04	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	3063	3	408	4	Y	806	762	1			96
							887	9									
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	2563	3	1701	4	Y	811	820	1			87
							892	9									
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					87

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
01	5797	X	1286	-0-	-4511	-0-	235	3	83	4	Y	880	867	1			23
							968	9									
02	4900	X	2782	-0-	-2118	-0-	1488	3	289	4	Y	914	923	1			14
							1005	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1743	3	485	4	Y	944	932	1			26
							1038	9									
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1520	3	777	4	Y	909	909	1			26
							1000	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	1354	3	966	4	Y	884	887	1			23
							972	9									
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	13020	X	6166	-0-	-6854	-0-	5304	3	264	4	Y	544	545	1			41
							598	9									
02	8428	X	8031	-0-	-397	-0-	6880	3	528	4	Y	566	573	1			34
							623	9									
03	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	6955	3	884	4	Y	542	541	1			35
							596	9									
04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	5960	3	795	4	Y	590	555	1			70
							649	9									
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	4179	3	2773	4	Y	663	662	1			71
							729	9									
06	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					71

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
01	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	7603	3	379	4	Y	1081	1100	1			83
							1189	9									
02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	6243	3	479	4	Y	1051	1070	1			64
							1156	9									
03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	6503	3	826	4	Y	1015	1011	1			68
							1117	9									
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	6066	3	809	4	Y	1036	981	1			123
							1140	9									
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	4370	3	2899	4	Y	935	957	1			101
							1029	9									
06	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					101

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27815	X	27815	-0-	-0-	-0-	19756 1111	3 9	6948	4	Y	1010	996	1			27
02	24584	X	23365	-0-	-1219	-0-	18610 1141	3 9	3614	4	Y	1037	1048	1			16
03	27218	X	21962	-0-	-5256	-0-	16260 1175	3 9	4527	4	Y	1068	1059	1			25
04	27450	X	15648	-0-	-11802	-0-	9752 910	3 9	4986	4	Y	827	829	1			23
05	26629	X	13855	-0-	-12774	-0-	7583 859	3 9	5413	4	Y	781	784	1			20
06	25770	X	NO RPT	-0-	-25770	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	7471 1376	3 9	637	4	Y	1251	1229	1			73
02	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	8802 1060	3 9	848	4	Y	964	989	1			48
03	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	10430 1152	3 9	882	4	Y	1047	1045	1			50
04	8910	X	7070	-0-	-1840	-0-	4865 1063	3 9	1142	4	Y	966	975	1			41
05	9486	X	7016	-0-	-2470	-0-	4273 1181	3 9	1562	4	Y	1074	1029	1			86
06	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					86

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
01	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	11252 1934	3 9	166	4	Y	1758	1693	1			140
02	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	9625 1571	3 9	153	4	Y	1428	1487	1			81
03	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	9758 1702	3 9	104	4	Y	1547	1524	1			104
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	9783 1751	3 9	56	4	Y	1592	1566	1			130
05	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	9512 1794	3 9	1076	4	Y	1631	1681	1			80
06	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					80

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
01	8587	X	7152	-0-	-1435	-0-	6452 378	3 9	322	4	Y	344	361	1			27
02	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	7869 568	3 9	604	4	Y	516	512	1			31
03	8215	X	6822	-0-	-1393	-0-	5588 524	3 9	710	4	Y	476	483	1			24
04	7710	X	6211	-0-	-1499	-0-	5081 452	3 9	678	4	Y	411	386	1			49
05	7967	X	5406	-0-	-2561	-0-	3078 285	3 9	2043	4	Y	259	280	1			28
06	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					28

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-15 S WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	10199	X	6610	-0-		-3589	-0-	5973 339	3 9	298	4	Y	308	321	1			24
02	9212	X	8228	-0-		-984	-0-	7205 470	3 9	553	4	Y	427	426	1			25
03	8494	X	7499	-0-		-995	-0-	6261 442	3 9	796	4	Y	402	403	1			24
04	7710	X	6188	-0-		-1522	-0-	5120 385	3 9	683	4	Y	350	332	1			42
05	7750	X	6536	-0-		-1214	-0-	3706 371	3 9	2459	4	Y	337	343	1			36
06	8520	X	NO RPT	-0-		-8520	-0-					Y	NO RPT					36

UL G 1-27 A WELL #: 1H RRCID -> 289669 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	11855	X	11855	-0-		-0-	-0-	9479 2236	3 9	140	4	Y	2033	1954	1			161
02	10691	X	10691	-0-		-0-	-0-	8838 1712	3 9	141	4	Y	1556	1628	1			89
03	11531	X	11531	-0-		-0-	-0-	9571 1858	3 9	102	4	Y	1689	1670	1			108
04	11106	X	11106	-0-		-0-	-0-	9201 1852	3 9	53	4	Y	1684	1654	1			138
05	11799	X	11799	-0-		-0-	-0-	8913 1877	3 9	1009	4	Y	1706	1760	1			84
06	10170	X	NO RPT	-0-		-10170	-0-					Y	NO RPT					84

UL G 1-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289817 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	15367	-0-		-195	-0-	13476 1027	3 9	864	4	Y	934	987	1			64
02	12880	X	11792	-0-		-1088	-0-	10446 937	3 9	409	4	Y	852	844	1			72
03	14725	X	13823	-0-		-902	-0-	11334 976	3 9	1513	4	Y	887	911	1			48
04	14250	X	14176	-0-		-74	-0-	11712 959	3 9	1505	4	Y	872	779	1			141
05	13483	X	13483	-0-		-0-	-0-	10432 932	3 9	2119	4	Y	847	915	1			73
06	12780	X	NO RPT	-0-		-12780	-0-					Y	NO RPT					73

UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13602	X	13602	-0-		-0-	-0-	11243 1638	3 9	721	4	Y	1489	1570	1			102
02	12180	X	12006	-0-		-174	-0-	9949 1668	3 9	389	4	Y	1516	1491	1			127
03	15927	X	15927	-0-		-0-	-0-	12537 1716	3 9	1674	4	Y	1560	1609	1			78
04	16010	X	16010	-0-		-0-	-0-	12852 1506	3 9	1652	4	Y	1369	1226	1			221
05	14962	X	14962	-0-		-0-	-0-	11221 1461	3 9	2280	4	Y	1328	1435	1			114
06	12870	X	NO RPT	-0-		-12870	-0-					Y	NO RPT					114

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	10174	3	613	4	Y	1706	1681	1			70
							1877	9									
02	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	9485	3	686	4	Y	1375	1409	1			36
							1513	9									
03	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	13298	3	564	4	Y	1426	1403	1			59
							1569	9									
04	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	10507	3	1056	4	Y	1446	1460	1			45
							1591	9									
05	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	11203	3	820	4	Y	1394	1378	1			61
							1533	9									
06	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					61

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
01	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	20347	3	1227	4	Y	1319	1303	1			55
							1451	9									
02	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	15889	3	1148	4	Y	1085	1111	1			29
							1194	9									
03	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	17251	3	731	4	Y	1111	1107	1			33
							1222	9									
04	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	18873	3	1897	4	Y	1148	1146	1			35
							1263	9									
05	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	18755	3	1373	4	Y	1141	1126	1			50
							1255	9									
06	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT					50

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
01	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	5800	3	494	4	Y	1762	1712	1			102
							1938	9									
02	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	7085	3	683	4	Y	1338	1373	1			67
							1472	9									
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	6699	3	566	4	Y	1467	1452	1			82
							1614	9									
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	5175	3	1215	4	Y	1502	1521	1			63
							1652	9									
05	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	5977	3	2185	4	Y	1577	1514	1			126
							1735	9									
06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					126

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
01	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	9364	3	798	4	Y	1346	1315	1			79
							1481	9									
02	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	8317	3	801	4	Y	1101	1125	1			55
							1211	9									
03	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	8072	3	682	4	Y	1197	1190	1			62
							1317	9									
04	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	6602	3	1550	4	Y	1118	1133	1			47
							1230	9									
05	10819	X	10174	-0-	-645	-0-	6405	3	2341	4	Y	1298	1242	1			103
							1428	9									
06	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					103

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-34 D WELL #: 4H RRCID -> 292490 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	9225	3	591	4	Y	2739	2880	1			187
							3013	9									
02	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	10084	3	395	4	Y	2403	2386	1			204
							2643	9									
03	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	10634	3	1420	4	Y	2507	2575	1			136
							2758	9									
04	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	9328	3	1199	4	Y	2310	2074	1			372
							2541	9									
05	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	10053	3	2042	4	Y	2599	2748	1			223
							2859	9									
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					223

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
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1368	1411	1			28
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	1463	3	299	4	Y	1663	1671	1			20
							1829	9									
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	1406	3	329	4	Y	1677	1682	1			15
							1845	9									
04	3000	N	3605	-0-	605	605	1226	3	241	4	Y	1944	1924	1			35
							2138	9									
05	3100	N	4314	-0-	1214	1819	1355	3	505	4	Y	2231	2202	1			64
							2454	9									
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	319					Y	NO RPT					64

UL G 1-27 C WELL #: 3H RRCID -> 294836 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10650 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	19960	-0-	-593	-0-	17479	3	258	4	Y	2021	1945	1			161
							2223	9									
02	18564	X	17133	-0-	-1431	-0-	14988	3	239	4	Y	1733	1796	1			98
							1906	9									
03	20553	X	18557	-0-	-1996	-0-	16339	3	175	4	Y	1857	1842	1			113
							2043	9									
04	18720	X	18246	-0-	-474	-0-	16338	3	94	4	Y	1649	1627	1			135
							1814	9									
05	18011	X	17034	-0-	-977	-0-	13846	3	1567	4	Y	1474	1536	1			73
							1621	9									
06	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					73

UL G 1-27 D WELL #: 4H RRCID -> 294842 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	16896	-0-	-3037	-0-	14266	3	211	4	Y	2199	2113	1			175
							2419	9									
02	17892	X	15946	-0-	-1946	-0-	13670	3	218	4	Y	1871	1940	1			106
							2058	9									
03	19809	X	18573	-0-	-1236	-0-	16196	3	173	4	Y	2004	1989	1			121
							2204	9									
04	18540	X	14808	-0-	-3732	-0-	13325	3	77	4	Y	1278	1294	1			105
							1406	9									
05	17360	X	9030	-0-	-8330	-0-	7326	3	829	4	Y	795	861	1			39
							875	9									
06	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					39

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-27 E WELL #: 5H RRCID -> 295064 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	11788	-0-	-2906	-0-	10384	3	153	4	Y	1137	1092	1			90
							1251	9									
02	11844	X	10416	-0-	-1428	-0-	9188	3	146	4	Y	984	1018	1			56
							1082	9									
03	12524	X	10567	-0-	-1957	-0-	9309	3	99	4	Y	1054	1044	1			66
							1159	9									
04	11760	X	9630	-0-	-2130	-0-	8546	3	49	4	Y	941	930	1			77
							1035	9									
05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	8549	3	967	4	Y	1048	1073	1			52
							1153	9									
06	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					52

UL G 1-15 G WELL #: 7H RRCID -> 295112 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10680 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	12216	-0-	-3067	-0-	9958	3	496	4	Y	1602	1656	1			124
							1762	9									
02	13804	X	11278	-0-	-2526	-0-	8817	3	677	4	Y	1622	1648	1			98
							1784	9									
03	14198	X	11014	-0-	-3184	-0-	8257	3	1049	4	Y	1553	1556	1			95
							1708	9									
04	10650	X	8953	-0-	-1697	-0-	6376	3	850	4	Y	1570	1479	1			186
							1727	9									
05	10261	X	8950	-0-	-1311	-0-	4476	3	2970	4	Y	1367	1406	1			147
							1504	9									
06	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					147

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
01	17391	X	12227	-0-	-5164	-0-	10191	3	508	4	Y	1389	1433	1			108
							1528	9									
02	15708	X	12550	-0-	-3158	-0-	10319	3	794	4	Y	1306	1334	1			80
							1437	9									
03	16647	X	11040	-0-	-5607	-0-	8570	3	1089	4	Y	1255	1259	1			76
							1381	9									
04	13680	X	10146	-0-	-3534	-0-	7661	3	1022	4	Y	1330	1248	1			158
							1463	9									
05	12214	X	9643	-0-	-2571	-0-	5002	3	3319	4	Y	1202	1231	1			129
							1322	9									
06	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					129

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
01	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	20173	3	1720	4	Y	3970	3879	1			232
							4367	9									
02	21700	X	19417	-0-	-2283	-0-	14781	3	1424	4	Y	2920	3005	1			147
							3212	9									
03	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	18744	3	1585	4	Y	3168	3177	1			138
							3485	9									
04	23820	X	22960	-0-	-860	-0-	16128	3	3786	4	Y	2769	2790	1			117
							3046	9									
05	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	14490	3	5296	4	Y	2832	2723	1			226
							3115	9									
06	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT					226

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	25606	X	19163	-0-	-6443	-0-	14309	3	1220	4	Y	3304	3240	1			194
							3634	9									
02	21616	X	16051	-0-	-5565	-0-	12091	3	1165	4	Y	2541	2607	1			128
							2795	9									
03	21731	X	17799	-0-	-3932	-0-	13599	3	1150	4	Y	2773	2756	1			145
							3050	9									
04	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	13566	3	3185	4	Y	2853	2878	1			120
							3138	9									
05	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	13079	3	4781	4	Y	2656	2564	1			212
							2922	9									
06	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					212

UL G 9-25 D WELL #: 4H RRCID -> 296524 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10444 - 23225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	28055	X	26798	-0-	-1257	-0-	21847	3	324	4	Y	4206	4059	1			335
							4627	9									
02	25340	X	23826	-0-	-1514	-0-	19687	3	313	4	Y	3478	3615	1			198
							3826	9									
03	28055	X	23831	-0-	-4224	-0-	19509	3	209	4	Y	3739	3707	1			230
							4113	9									
04	25500	X	24999	-0-	-501	-0-	21229	3	123	4	Y	3315	3274	1			271
							3647	9									
05	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	19776	3	2238	4	Y	3283	3392	1			162
							3611	9									
06	20310	X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					Y	NO RPT					162

UL G 1-18 D WELL #: 4H RRCID -> 297027 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10785 - 18885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	17051	3	936	4	Y	2816	2878	1			57
							3098	9									
02	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	13755	3	2811	4	Y	2147	2178	1			26
							2362	9									
03	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	14207	3	3321	4	Y	2184	2191	1			19
							2402	9									
04	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	17074	3	3359	4	Y	1945	1929	1			35
							2140	9									
05	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	14510	3	5411	4	Y	1963	1941	1			57
							2159	9									
06	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					57

UL G 1-18 C WELL #: 3H RRCID -> 297141 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10800 - 19081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	11224	3	616	4	Y	2183	2242	1			44
							2401	9									
02	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	10399	3	2126	4	Y	1786	1808	1			22
							1965	9									
03	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	9859	3	2304	4	Y	1813	1819	1			16
							1994	9									
04	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	9902	3	1948	4	Y	1834	1817	1			33
							2017	9									
05	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	9070	3	3382	4	Y	1894	1872	1			55
							2083	9									
06	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	36859	X	27579	-0-	-9280	-0-	23319	3	1495	4	Y	2514	2641	1			172
							2765	9									
02	29736	X	21643	-0-	-8093	-0-	18610	3	728	4	Y	2095	2089	1			178
							2305	9									
03	29016	X	27399	-0-	-1617	-0-	22046	3	2944	4	Y	2190	2255	1			113
							2409	9									
04	27960	X	26351	-0-	-1609	-0-	21495	3	2762	4	Y	1904	1710	1			307
							2094	9									
05	28892	X	25142	-0-	-3750	-0-	19284	3	3918	4	Y	1764	1920	1			151
							1940	9									
06	26700	X	NO RPT	-0-	-26700	-0-					Y	NO RPT					151

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
01	36332	X	27253	-0-	-9079	-0-	22293	3	1429	4	Y	3210	3405	1			221
							3531	9									
02	32172	X	23284	-0-	-8888	-0-	19263	3	754	4	Y	2970	2940	1			251
							3267	9									
03	32674	X	28926	-0-	-3748	-0-	22541	3	3010	4	Y	3068	3173	1			146
							3375	9									
04	30660	X	28273	-0-	-2387	-0-	22514	3	2893	4	Y	2605	2331	1			420
							2866	9									
05	26945	X	26945	-0-	-0-	-0-	20234	3	4111	4	Y	2364	2581	1			203
							2600	9									
06	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-					Y	NO RPT					203

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
01	41013	X	33437	-0-	-7576	-0-	25098	3	3181	4	Y	4689	4790	1			68
							5158	9									
02	32480	X	27016	-0-	-5464	-0-	20235	3	2414	4	Y	3970	3874	1			164
							4367	9									
03	39308	X	32812	-0-	-6496	-0-	24812	3	3654	4	Y	3951	3950	1			165
							4346	9									
04	38040	X	30148	-0-	-7892	-0-	20510	3	5746	4	Y	3538	3402	1			301
							3892	9									
05	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-	20005	3	7713	4	Y	3634	3779	1			156
							3997	9									
06	25770	X	NO RPT	-0-	-25770	-0-					Y	NO RPT					156

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
01	28179	X	20907	-0-	-7272	-0-	15052	3	1283	4	Y	4156	4061	1			243
							4572	9									
02	25452	X	16619	-0-	-8833	-0-	12057	3	1162	4	Y	3091	3178	1			156
							3400	9									
03	24583	X	18163	-0-	-6420	-0-	13339	3	1128	4	Y	3360	3360	1			156
							3696	9									
04	22440	X	17051	-0-	-5389	-0-	11176	3	2623	4	Y	2956	2987	1			125
							3252	9									
05	18724	X	16584	-0-	-2140	-0-	9870	3	3608	4	Y	2824	2724	1			225
							3106	9									
06	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT					225

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
01	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	20643	3	7065	4	Y	7445	7324	1			221
							8190	9									
02	30774	X	30774	-0-	-0-	-0-	17379	3	7514	4	Y	5346	5528	1			39
							5881	9									
03	33325	X	29133	-0-	-4192	-0-	16471	3	6403	4	Y	5690	5671	1			58
							6259	9									
04	32250	X	27246	-0-	-5004	-0-	16771	3	4907	4	Y	5062	4902	1			218
							5568	9									
05	33325	X	25775	-0-	-7550	-0-	12499	3	8128	4	Y	4680	4705	1			193
							5148	9									
06	32250	X	NO RPT	-0-	-32250	-0-					Y	NO RPT					193

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
01	0		55771	-0-	55771	155351	41019	3	2473	4	Y	11163	11104	1			466
							12279	9									
02	0		41040	-0-	41040	196391	31214	3	2256	4	Y	6882	7161	1			187
							7570	9									
03	239223	X	42832	-0-	-196391	-0-	33515	3	1421	4	Y	7178	7133	1			232
							7896	9									
04	47250	X	38566	-0-	-8684	-0-	29418	3	2940	4	Y	5644	5702	1			174
							6208	9									
05	48825	X	36685	-0-	-12140	-0-	29350	3	2137	4	Y	4725	4693	1			206
							5198	9									
06	47250	X	NO RPT	-0-	-47250	-0-					Y	NO RPT					206

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
01	0		64942	-0-	64942	198252	35330	3	12424	4	Y	15625	15444	1			416
							17188	9									
02	0		51407	-0-	51407	249659	33259	3	6459	4	Y	10626	10880	1			162
							11689	9									
03	310847	X	61188	-0-	-249659	-0-	38319	3	10669	4	Y	11091	10991	1			262
							12200	9									
04	54810	X	46963	-0-	-7847	-0-	25319	3	12873	4	Y	7974	8011	1			225
							8771	9									
05	56637	X	41851	-0-	-14786	-0-	19735	3	14010	4	Y	7369	7404	1			190
							8106	9									
06	54810	X	NO RPT	-0-	-54810	-0-					Y	NO RPT					190

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
01	0		54089	-0-	54089	162133	29047	3	10215	4	Y	13479	13336	1			359
							14827	9									
02	0		45412	-0-	45412	207545	28650	3	5564	4	Y	10180	10384	1			155
							11198	9									
*03	270310	X	62765	-0-	-207545	-0-	39950	3	11123	4	Y	10629	10489	1			295
							11692	9									
*04	47155	X	47155	-0-	-0-	-0-	25095	3	12759	4	Y	8455	8511	1			239
							9301	9									
*05	46066	X	45298	-0-	-768	-0-	21885	3	15536	4	Y	7161	7215	1			185
							7877	9									
*06	44580	X	NO RPT	-0-	-44580	-0-					Y	NO RPT					185

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
01	0		59779	-0-	59779	132518	43162	3	2602	4	Y	12741	12659	1			531
							14015	9									
02	0		47011	-0-	47011	179529	34139	3	2468	4	Y	9458	9735	1			254
							10404	9									
03	53244	X	53736	-0-	492	126285	41249	3	1748	4	Y	9763	9697	1			320
							10739	9									
*04	171412	X	45127	-0-	-126285	-0-	33408	3	3357	4	Y	7602	7687	1			235
							8362	9									
05	61132	X	50306	-0-	-10826	-0-	39140	3	2850	4	Y	7560	7466	1			329
							8316	9									
06	59160	X	NO RPT	-0-	-59160	-0-					Y	NO RPT					329

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
01	33232	X	32011	-0-	-1221	-0-	12	1	26913	3	Y	3630	3585	0	10	4	110
							1093	4	3993	9							
02	41250	X	41250	-0-	-0-	-0-	17	1	34355	3	Y	4869	4830	0			149
							1522	4	5356	9							
03	45390	X	45390	-0-	-0-	-0-	37938	3	1522	4	Y	5391	5266	0	21	4	253
							5930	9									
04	43012	X	43012	-0-	-0-	-0-	18	1	36052	3	Y	4840	4799	0	60	4	234
							1618	4	5324	9							
*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									

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
01	40424	X	32192	-0-	-8232	-0-	13	1	27783	3	Y	2970	2982	0	8	1	91
							1129	4	3267	9							
02	36512	X	32344	-0-	-4168	-0-	14	1	27589	3	Y	3199	3192	0			98
							1222	4	3519	9							
03	40424	X	35447	-0-	-4977	-0-	30187	3	1212	4	Y	3680	3590	0	15	4	173
							4048	9									
04	39120	X	31622	-0-	-7498	-0-	13	1	26888	3	Y	3194	3173	0	39	4	155
							1208	4	3513	9							
*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									

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
01	34981	X	34981	-0-	-0-	-0-	13	1	28756	3	Y	4585	4524	0	12	4	138
							1168	4	5044	9							
02	30100	X	26731	-0-	-3369	-0-	11	1	22230	3	Y	3186	3225	0			99
							985	4	3505	9							
03	33325	X	29687	-0-	-3638	-0-	24782	3	994	4	Y	3555	3473	0	14	4	167
							3911	9									
04	32250	X	24189	-0-	-8061	-0-	11	1	20348	3	Y	2652	2654	0	35	4	130
							913	4	2917	9							
*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									

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
01	31886	X	31886	-0-	-0-	-0-	12	1	27182	3	Y	3262	3233	0	9	4	99
							1104	4	3588	9							
02	24752	X	20280	-0-	-4472	-0-	8	1	17198	3	Y	2102	2135	0			66
							762	4	2312	9							
03	27404	X	22345	-0-	-5059	-0-	19146	3	768	4	Y	2210	2163	0	9	4	104
							2431	9									
04	26520	X	19546	-0-	-6974	-0-	8	1	16876	3	Y	1731	1728	0	22	4	85
							758	4	1904	9							
*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									

FEE BMN A WELL #: 901LB RRCID -> 294833 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	45012	X	-0-	-0-	-45012	-0-					Y	-0-	31	0			1
*02	42081	X	42081	-0-	-0-	-0-	30025	3	12056	9	Y	10960	10890	0			71
*03	52984	X	52984	-0-	-0-	-0-	38864	3	14120	9	Y	12836	12805	0			102
*04	66414	X	66414	-0-	-0-	-0-	51782	3	14632	9	Y	13302	13318	0			86
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									

FEE BMN B WELL #: 902LB RRCID -> 294834 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	47988	X	3613	-0-	-44375	-0-	2703	3	910	9	Y	827	856	0			6
*02	47411	X	47411	-0-	-0-	-0-	32829	3	14582	9	Y	13256	13176	0			86
*03	47988	X	33739	-0-	-14249	-0-	24314	3	9425	9	Y	8568	8586	0			68
*04	46440	X	25965	-0-	-20475	-0-	18594	3	7371	9	Y	6701	6726	0			43
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									

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
*01	26071	X	24219	-0-	-1852	-0-	17135	3	7084	9	N	6440	6343	1	59	4	199
02	26115	X	26115	-0-	-0-	-0-	19300	3	814	4	N	5455	5170	1			484
							6001	9									
*03	27303	X	27303	-0-	-0-	-0-	19630	3	864	4	N	6190	6260	1			414
							6809	9									
04	25230	X	18801	-0-	-6429	-0-	13431	3	5370	9	N	4882	5035	1			261
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									

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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
EASY TARGET 1993OP WELL #: 2H RRCID -> 299616 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12253 - 25910

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

EASY TARGET 3095OP WELL #: 3H RRCID -> 299626 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11712 PERF.12061 - 23022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227912	X	NO RPT	-0-	-227912	-0-					N	NO RPT					-0-
02	205856	X	NO RPT	-0-	-205856	-0-					N	NO RPT					-0-
03	227912	X	NO RPT	-0-	-227912	-0-					N	NO RPT					-0-
04	220560	X	NO RPT	-0-	-220560	-0-					N	NO RPT					-0-
05	227912	X	NO RPT	-0-	-227912	-0-					N	NO RPT					-0-
06	220560	X	NO RPT	-0-	-220560	-0-					N	NO RPT					-0-

EASY TARGET 3099OP WELL #: 6H RRCID -> 299627 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11843 - 23958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268336	X	NO RPT	-0-	-268336	-0-					N	NO RPT					-0-
02	242368	X	NO RPT	-0-	-242368	-0-					N	NO RPT					-0-
03	268336	X	NO RPT	-0-	-268336	-0-					N	NO RPT					-0-
04	259680	X	NO RPT	-0-	-259680	-0-					N	NO RPT					-0-
05	268336	X	NO RPT	-0-	-268336	-0-					N	NO RPT					-0-
06	259680	X	NO RPT	-0-	-259680	-0-					N	NO RPT					-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3816	-0-	-555	-0-	231 1 209 4		2894 3 482 9		Y	438	416	1			446
02	3948	X	1648	-0-	-2300	-0-	184 1 30 4		995 3 439 9		Y	399	244	1			601
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	333 1 34 4		4380 3 494 9		Y	449	565	1			485
04	4230	X	3162	-0-	-1068	-0-	267 1 289 4		2146 3 460 9		Y	418	228	1			675
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	315 1 304 4		1924 3 440 9		Y	400	455	1			620
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	321 1 203 4		2879 3 486 9		Y	442	379	1			683

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4		10 3 369 9		Y	335	373	1			225
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3 1 429 9		14 3		Y	390	284	1			331
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	4 1 407 9		15 3		Y	370	546	1			155
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	15 3 272 9		2 4		Y	247	159	1			243
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16 3 245 9		2 4		Y	223	303	1			163
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20 3 267 9		2 4		Y	243	245	1			161

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
01	11439	X	8213	-0-	-3226	-0-	286	1	6433	3	Y	1156	1347	1			124
							222	4	1272	9							
02	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	176	1	13836	3	Y	1012	902	1			234
							13	4	1113	9							
03	11439	X	11168	-0-	-271	-0-	149	1	9979	3	Y	945	963	1			216
							1040	9									
04	11070	X	9686	-0-	-1384	-0-	102	1	8752	3	Y	756	599	1			373
							832	9									
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									

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
01	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	361	1	9872	3	N	868	898	1			966
							2855	4	955	9							
02	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	330	1	9542	3	N	730	1249	1			447
							394	4	803	9							
03	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	347	1	7210	3	N	691	862	1			276
							4721	4	760	9							
04	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	400	1	10105	3	N	938	513	1			701
							2036	4	1032	9							
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							

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
01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	257	1	7643	3	Y	340	402	1			166
							550	4	374	9							
02	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	240	1	9984	3	Y	430	294	1			302
							302	4	473	9							
03	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	318	1	8452	3	Y	231	415	1			118
							67	4	254	9							
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	310	1	9249	3	Y	287	187	1			218
							1245	4	316	9							
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							

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
01	10633	X	5582	-0-	-5051	-0-	355	1	4311	3	Y	698	793	1			75
							148	4	768	9							
02	9604	X	7187	-0-	-2417	-0-	337	1	6270	3	Y	522	476	1			121
							6	4	574	9							
03	9145	X	8114	-0-	-1031	-0-	451	1	7129	3	Y	485	495	1			111
							534	9									
04	7770	X	7670	-0-	-100	-0-	383	1	6870	3	Y	379	303	1			187
							417	9									
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									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

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
01	4867	X	1672	-0-	-3195	-0-	2	1	1004	3	Y	540	602	1			284
							72	4	594	9							
02	4396	X	1390	-0-	-3006	-0-	3	1	857	3	Y	458	334	1			408
							26	4	504	9							
03	4867	X	1398	-0-	-3469	-0-	4	1	949	3	Y	397	585	1			220
							8	4	437	9							
04	4710	X	1250	-0-	-3460	-0-	5	1	926	3	Y	177	114	1			283
							124	4	195	9							
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									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	258	287	1			139
							28	4	284	9							
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	3	1	445	3	Y	278	203	1			214
							13	4	306	9							
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	394	3	Y	175	258	1			131
							3	4	193	9							
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	5	1	621	3	Y	317	204	1			244
							84	4	349	9							
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									

UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	253	1	4865	4	Y	1273	1417	1			280
							1400	9									
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	187	1	637	3	Y	1166	1178	1			268
							3907	4	1283	9							
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	258	1	97	3	Y	1239	1207	1			300
							4925	4	1363	9							
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	236	1	5027	4	Y	1167	1055	1			412
							1284	9									
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							

UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	214	1	4865	4	Y	1013	1118	1			223
							1114	9									
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	215	1	614	3	Y	943	949	1			217
							3763	4	1037	9							
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	209	1	94	3	Y	1108	1057	1			268
							4743	4	1219	9							
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	196	1	4842	4	Y	978	901	1			345
							1076	9									
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							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
01	2418	X	1925	-0-	-493	-0-	925	4	1000	9	Y	909	1007	1			200
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	160	1	980	4	Y	955	936	1			219
							1051	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	19	3	964	4	Y	848	862	1			205
							933	9									
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1174	4	1078	9	Y	980	839	1			346
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									

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	279	#	9	-0-	-270	-0-	9	4			Y	-0-	10	1			28
02	252	#	19	-0-	-233	-0-	19	4			Y	-0-	28	1			-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

01	3813	#	2136	-0-	-1677	-0-	1951	4	185	9	Y	168	203	1			76
02	5656	#	1230	-0-	-4426	-0-	844	4	386	9	Y	351	312	1			115
03	16794	R	16794	-0-	-0-	-0-	16489	4	305	9	Y	277	341	1			51
04	13740	R	13740	-0-	-0-	-0-	13395	4	345	9	Y	314	281	1			84
05	12909	R	12909	-0-	-0-	-0-	12537	4	372	9	Y	338	352	1			70
06	2070	#	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					70

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

01	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	71	73	1			27
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	81	79	1			29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	87	1			17
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	78	1			23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	98	1			20
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	1155	3	417	4	Y	139	146	1			36
							153	9									
02	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	943	3	265	4	Y	78	82	1			32
							86	9									
03	496	#	305	-0-	-191	-0-	159	3	71	4	Y	68	98	1			2
							75	9									
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	-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
01	7129	R	7129	-0-	-0-	-0-	7008	4	121	9	Y	110	101	1			112
02	6580	#	5879	-0-	-701	-0-	1777	3	3951	4	Y	137	151	1			98
							151	9									
03	7285	#	468	-0-	-6817	-0-	69	3	399	4	Y	-0-					98
04	6780	#	639	-0-	-6141	-0-	639	4			Y	-0-					98
05	7130	#	363	-0-	-6767	-0-	363	4			Y	-0-					98
06	6900	#	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					98

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	405	-0-	-370	-0-	177	4	228	9	Y	207	263	1			45
02	700	#	276	-0-	-424	-0-	125	4	151	9	Y	137	149	1			33
03	775	#	692	-0-	-83	-0-	534	4	158	9	Y	144	146	1			31
04	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1322	4	122	9	Y	111	106	1			36
05	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1274	4	110	9	Y	100	110	1			26
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					26

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4871	R	4871	-0-	-0-	-0-	960	3	3282	4	Y	572	461	1			242
							629	9									
02	3557	R	3557	-0-	-0-	-0-	1432	3	1942	4	Y	166	293	1			115
							183	9									
03	4192	R	4192	-0-	-0-	-0-	792	3	2997	4	Y	366	354	1			127
							403	9									
04	3937	R	3937	-0-	-0-	-0-	518	3	2994	4	Y	386	180	1			333
							425	9									
*05	4681	#	3732	-0-	-949	-0-	403	3	2932	4	Y	361	516	1			178
							397	9									
06	4530	#	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					178

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11991	R	11991	-0-	-0-	-0-	8316	3	3003	4	Y	611	679	1			168
							672	9									
02	9721	R	9721	-0-	-0-	-0-	7174	3	2016	4	Y	483	470	1			181
							531	9									
03	10075	#	9607	-0-	-468	-0-	6305	3	2814	4	Y	444	560	1			65
							488	9									
04	9874	R	9874	-0-	-0-	-0-	7402	3	1954	4	Y	471	327	1			209
							518	9									
05	11997	#	8910	-0-	-3087	-0-	6768	3	1692	4	Y	409	510	1			108
							450	9									
06	11610	#	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					108

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
01	7998	X	3663	-0-	-4335	-0-	2904	3	759	9	N	690	1203	1			326
02	7224	X	6257	-0-	-967	-0-	1968	3	3020	4	N	1154	867	1			613
							1269	9									
03	7130	X	5216	-0-	-1914	-0-	4157	3	1059	9	N	963	1030	1			546
04	6900	X	5822	-0-	-1078	-0-	2673	3	1998	4	N	1046	676	1			916
							1151	9									
*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

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
01	11873	X	11809	-0-	-64	-0-	301	1	8986	3	Y	2011	2377	1			216
							310	4	2212	9							
02	10724	X	6402	-0-	-4322	-0-	196	1	4683	3	Y	1380	1277	1			319
							5	4	1518	9							
03	11873	X	10020	-0-	-1853	-0-	233	1	7799	3	Y	1807	1713	1			413
							1988	9									
04	11490	X	10295	-0-	-1195	-0-	233	1	8375	3	Y	1534	1190	1			757
							1687	9									
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									

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
01	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	296	1	11354	3	Y	1041	1252	1			112
							392	4	1145	9							
02	9660	X	7354	-0-	-2306	-0-	224	1	6212	3	Y	829	749	1			192
							6	4	912	9							
03	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	287	1	9275	3	Y	1084	1028	1			248
							1192	9									
04	11100	X	7730	-0-	-3370	-0-	273	1	6724	3	Y	666	585	1			329
							733	9									
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									

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	228	1	8673	3	Y	900	1004	1			409
							624	4	990	9							
02	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	268	1	6245	3	Y	808	589	1			628
							189	4	889	9							
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	317	1	4366	3	Y	663	976	1			315
							35	4	729	9							
04	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	238	1	8329	3	Y	897	578	1			634
							1121	4	987	9							
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							

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
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	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
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	142	-0-	-158	-0-	142	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			4
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

01	10695	X	7676	-0-	-3019	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
02	9660	X	4931	-0-	-4729	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
04	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
06	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
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-

COMAL OPERATING LLC 169379
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

01	1302	X	513	-0-	-789	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	121	-0-	-1055	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	477	-0-	-825	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	510	X	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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-

MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 298487 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9070 - 9155

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	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

01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2456	-0-	-232	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			Y	-0-					-0-
05	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			Y	-0-					-0-
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-

BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

01	40765	X	40765	-0-	-0-	-0-	40765	2			Y	-0-					-0-
02	27552	X	-0-	-0-	-27552	-0-					Y	-0-					-0-
03	30504	X	-0-	-0-	-30504	-0-					Y	-0-					-0-
04	29520	X	-0-	-0-	-29520	-0-					Y	-0-					-0-
05	30779	X	30779	-0-	-0-	-0-	30779	2			Y	-0-					-0-
06	43024	X	43024	-0-	-0-	-0-	43024	2			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			Y	-0-					-0-
02	6468	X	2990	-0-	-3478	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					-0-
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

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-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

01	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	7067	-0-	-3769	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					-0-
04	14280	X	362	-0-	-13918	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
06	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	2			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01		14B DENY	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01		14B DENY	28456	-0-	28456	28456	28431	3	25	9	N	23					90
02		14B2 EXT	34887	-0-	34887	63343	34887	3			N	-0-					90
03		14B DENY	38543	-0-	38543	101886	38543	3			N	-0-					90
04		14B DENY	36974	-0-	36974	138860	36974	3			N	-0-					90
05	166888	X	28028	-0-	-138860	-0-	28028	3			N	-0-					90
06	37380	X	37235	-0-	-145	-0-	37235	3			N	-0-					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
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	3532	X	196	-0-	-3336	-0-	186	3	10	9	N	9					199
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					260
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	5	185	1			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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
01		14B DENY	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

01	DLQ G-10	13231	-0-	13231	48855	13231	3			Y	-0-					156
02	DLQ G-10	4372	-0-	4372	53227	4372	3			Y	-0-					156
03		5425	-0-	-0-	-5425	47802				Y	2	158	1			-0-
04		5250	-0-	-0-	-5250	42552				Y	-0-					-0-
05		5425	-0-	-0-	-5425	37127				Y	-0-					-0-
06		5250	3340	-0-	-1910	35217	3340	3		Y	-0-					-0-

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1678	-0-	-1019	-0-	1600	2	78	9	N	71	186	1			28
02	2436	X	1221	-0-	-1215	-0-	1210	2	11	9	N	10					38
03	2697	X	2096	-0-	-601	-0-	2081	2	15	9	N	14					52
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6657	2	202	9	N	184	184	1			52
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

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	1989	-0-	1989	1989	1989	3			N	-0-					210
02	14B2	EXT	766	-0-	766	2755	766	3			N	-0-					210
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2755					N	-0-					210
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2755					N	-0-					210
05	4453	X	1698	-0-	-2755	-0-	1698	3			N	-0-					210
06	1920	X	1680	-0-	-240	-0-	1680	3			N	-0-					210

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	174	-0-	174	174	171	3	3	9	N	3					168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					168
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					168
04	14B	DENY	2686	-0-	2686	2860	2532	3	154	9	N	140	170	1			138
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

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

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
01	14B DENY		500	-0-	500	500	500	3			N	-0-					169
02	14B2 EXT		298	-0-	298	798	298	3			N	-0-					169
03	14B DENY		1761	-0-	1761	2559	1761	3			N	-0-					169
04	14B DENY		331	-0-	331	2890	331	3			N	-0-					169
05	4053	X	1163	-0-	-2890	-0-	1163	3			N	-0-					169
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					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
01	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	14B DENY		1565	-0-	1565	1565	1565	3			N	-0-					120
02	14B2 EXT		606	-0-	606	2171	606	3			N	-0-					120
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2171					N	-0-					120
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2171					N	-0-					120
05	3519	X	1348	-0-	-2171	-0-	1348	3			N	-0-					120
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					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
01	DLQ G-10		4497	-0-	4497	17768	4455	3	42	9	Y	38					182
02	DLQ G-10		3714	-0-	3714	21482	3714	3			Y	-0-					182
03	3100	N	3736	-0-	636	22118	3686	3	50	9	Y	45					227
04	25410	X	3292	-0-	-22118	-0-	3292	3			Y	-0-					227
05	3100	X	2400	-0-	-700	-0-	2388	3	12	9	Y	11					238
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			Y	-0-					238

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
01	14B DENY		3950	-0-	3950	3950	3910	3	40	9	N	36					116
02	14B2 EXT		4805	-0-	4805	8755	4805	3			N	-0-					116
03	14B DENY		4743	-0-	4743	13498	4700	3	43	9	N	39					155
04	14B DENY		3145	-0-	3145	16643	3145	3			N	-0-					155
05	19776	X	3133	-0-	-16643	-0-	3133	3			N	-0-					155
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	3			N	-0-					155

PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		913	-0-	913	3409	913	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2084	-0-	2084	5493	2084	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2575	-0-	-525	4968	2575	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3018	-0-	18	4986	3018	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1847	-0-	-1253	3733	1847	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	370	-0-	-2630	1103	370	3			Y	-0-					-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
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					94
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					94
03	1767	N	171	-0-	-1596	-0-	171	3			N	-0-					94
04	1710	N	856	-0-	-854	-0-	856	3			N	-0-					94
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					94
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					94

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

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-

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					190
02	1120	N	540	-0-	-580	-0-	540	2			N	-0-					190
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					190
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					190
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					190
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	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

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		159	-0-	159	159	159	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		248	-0-	248	407	248	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		463	-0-	463	870	463	3			Y	-0-					-0-
05	1797	N	927	-0-	-870	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		317	-0-	317	317	317	3			Y	-0-					-0-

MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186

EMPEROR (WOODFORD SHALE) 28961 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 295395 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8574 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	132	2	92	9	N	84					160
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
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

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

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

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
02	616	N	194	-0-	-422	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
06	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	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

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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
01	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*05	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	510	#	369	-0-	-141	-0-	369	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

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-

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4				203
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4				207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5				212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				217

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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	2	3	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

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-

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	9	2	5	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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

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-

FEE -ZG- WELL #: 19 RRCID -> 290487 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354

01	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	3			N	-0-					47
02	644	N	498	-0-	-146	-0-	498	3			N	-0-					47
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	556	3	276	9	N	251					298
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					298
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					298
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	494	3			N	-0-					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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BCP RESOURCES, LLC 040206
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25" WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

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

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3575

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22847	X	16754	-0-	-6093	-0-	15117	3	1637	9	Y	1488	1499	0		50
02	20636	X	19611	-0-	-1025	-0-	17972	3	1639	9	Y	1490	1483	0		57
03	22847	X	21270	-0-	-1577	-0-	19542	3	1728	9	Y	1571	1584	0		44
04	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	17540	3	8	4	Y	1536	1528	0		52
							1690	9								
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

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18786	X	10378	-0-	-8408	-0-	9682	3	696	9	Y	633	641	0		21
02	12740	X	12371	-0-	-369	-0-	11700	3	671	9	Y	610	608	0		23
03	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	15743	3	993	9	Y	903	901	0		25
04	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	14457	3	7	4	Y	951	944	0		32
							1046	9								
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

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27311	X	18814	-0-	-8497	-0-	17273	3	1541	9	Y	1401	1407	0		47
02	24668	X	13956	-0-	-10712	-0-	12791	3	1165	9	Y	1059	1065	0		41
03	27311	X	21394	-0-	-5917	-0-	20057	3	1337	9	Y	1215	1222	0		34
04	23850	X	17726	-0-	-6124	-0-	16399	3	8	4	Y	1199	1192	0		41
							1319	9								
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

NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38378	X	28441	-0-	-9937	-0-	26063	3	2378	9	Y	2162	2166	0		73
02	28504	X	26167	-0-	-2337	-0-	24306	3	1861	9	Y	1692	1700	0		65
03	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	29860	3	2094	9	Y	1904	1915	0		54
04	29040	X	26891	-0-	-2149	-0-	25007	3	10	4	Y	1704	1700	0		58
							1874	9								
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

NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24428	X	14732	-0-	-9696	-0-	13690	3	1042	9	Y	947	929	0		32
02	19824	X	16885	-0-	-2939	-0-	15361	3	1524	9	Y	1385	1364	0		53
03	21948	X	19478	-0-	-2470	-0-	17396	3	2082	9	Y	1893	1893	0		53
04	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	18171	3	8	4	Y	1966	1953	0		66
							2163	9								
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	25637	X	8823	-0-	-16814	-0-	8105	3	718	9	Y	653	631	0			22
02	22288	X	16284	-0-	-6004	-0-	14961	3	1323	9	Y	1203	1179	0			46
03	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	19812	3	1849	9	Y	1681	1680	0			47
04	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	15799	3	8	4	Y	1277	1281	0			43
							1405	9									
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

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
01	23808	X	5572	-0-	-18236	-0-	5125	3	447	9	Y	406	392	0			14
02	9464	X	4124	-0-	-5340	-0-	3310	3	814	9	Y	740	726	0			28
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5230	3	758	9	Y	689	698	0			19
04	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	13905	3	7	4	Y	768	761	0			26
							845	9									
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

NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36146	X	28926	-0-	-7220	-0-	26786	3	2140	9	Y	1945	1965	0			66
02	32648	X	20272	-0-	-12376	-0-	18755	3	1517	9	Y	1379	1392	0			53
03	36146	X	24413	-0-	-11733	-0-	22035	3	2378	9	Y	2162	2154	0			61
04	27990	X	24090	-0-	-3900	-0-	22003	3	9	4	Y	1889	1886	0			64
							2078	9									
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

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 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
*07	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	4081	1	11123	3	N	197	185	1			520
							184	4	217	9							
08	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	4081	1	12256	3	N	203	176	1			547
							5	4	223	9							
09	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	3949	1	8942	3	N	200	168	1			579
							152	4	220	9							
10	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	4081	1	9731	3	N	208	342	1			445
							5	4	229	9							
11	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	3949	1	9472	3	N	243	181	1			507
							156	4	267	9							
12	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	4081	1	11879	3	N	247	190	1			564
							6	4	272	9							
01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	4081	1	5134	3	N	177	193	1	1	8	547
							98	4	195	9							
02	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	3686	1	5242	3	N	115	181	1			481
							3	4	127	9							
03	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	4081	1	11082	3	N	296	179	1	3	8	595
							16	4	326	9							
04	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	3949	1	10147	3	N	188	179	1			604
							170	4	207	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	4717	1	12126	3	N	1003	1066	1	11	6	184
							263	4	1103	9			9	8			
08	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	4717	1	10089	3	N	877	687	1			374
							20	4	965	9							
09	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	4565	1	8958	3	N	750	878	1			246
							170	4	825	9							
10	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	4717	1	9776	3	N	831	665	1	4	6	408
							19	4	914	9							
11	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	4565	1	9960	3	N	884	861	1			431
							197	4	972	9							
12	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	4717	1	8635	3	N	842	683	1	272	6	318
							13	4	926	9							
01	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	4717	1	9005	3	N	724	730	1			312
							183	4	796	9							
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	4261	1	5295	3	N	552	361	1	120	6	383
							10	4	607	9							
03	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	4271	1	7637	3	N	965	770	1	254	6	321
							21	4	1062	9			3	8			
04	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	4134	1	6996	3	N	661	519	1			463
							133	4	727	9							
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							

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	33077	X	25909	-0-	-7168	-0-	23760	3	8	4	N	1946	1941	1	3	8	345
							2141	9									
08	33077	X	23133	-0-	-9944	-0-	21071	3	7	4	N	1868	1920	1			293
							2055	9									
09	32010	X	27061	-0-	-4949	-0-	24716	3	14	4	N	2119	2127	1			285
							2331	9									
10	32550	X	21824	-0-	-10726	-0-	19760	3	17	4	N	1861	1961	1	70	6	115
							2047	9									
11	26700	X	21155	-0-	-5545	-0-	18929	3	2226	9	N	2024	1770	1	35	6	334
12	27962	X	19848	-0-	-8114	-0-	17919	3	7	4	N	1747	1785	1			296
							1922	9									
01	27962	X	19857	-0-	-8105	-0-	18203	3	71	4	N	1439	1453	1	11	8	271
							1583	9									
02	25256	X	12176	-0-	-13080	-0-	10547	3	107	4	N	1384	1433	1	10	6	212
							1522	9									
03	21855	X	9351	-0-	-12504	-0-	7326	3	1292	4	N	666	535	1	54	8	289
							733	9									
04	21150	X	20564	-0-	-586	-0-	18507	3	85	4	N	1793	1911	1			171
							1972	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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	30163	X	27202	-0-	-2961	-0-	2236	1	22583	3	N	2115	1773	1	3	8	748
							56	4	2327	9							
08	30658	X	30658	-0-	-0-	-0-	2952	1	25290	3	N	2179	2632	1			295
							19	4	2397	9							
09	29190	X	26140	-0-	-3050	-0-	3487	1	20565	3	N	1860	1563	1			592
							42	4	2046	9							
10	30163	X	28643	-0-	-1520	-0-	5954	1	20443	3	N	1937	2090	1			439
							115	4	2131	9							
11	29190	X	15436	-0-	-13754	-0-	4416	1	8351	3	N	1005	1058	1			386
							1563	4	1106	9							
12	30163	X	27369	-0-	-2794	-0-	6875	1	18172	3	N	2047	1841	1			592
							70	4	2252	9							
01	30163	X	28788	-0-	-1375	-0-	8571	1	17852	3	N	2140	2146	1	13	8	573
							11	4	2354	9							
02	25872	X	25256	-0-	-616	-0-	7722	1	15262	3	N	1994	1908	1	75	6	584
							79	4	2193	9							
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	17532	-0-	-10308	-0-	2000	1	13600	3	N	1718	1762	1			473
							42	4	1890	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							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	60326	X	60081	-0-	-245	-0-	3139	1	55392	3	Y	1111	933	1	51	6	254
							328	4	1222	9			1	8			
08	70737	X	70737	-0-	-0-	-0-	3496	1	66470	3	Y	687	782	1			159
							15	4	756	9							
09	55560	X	48923	-0-	-6637	-0-	3984	1	43984	3	Y	624	572	1			211
							269	4	686	9							
10	60016	X	54789	-0-	-5227	-0-	4706	1	48994	3	Y	976	893	1	7	3	157
							15	4	1074	9			130	6			
11	60058	X	60058	-0-	-0-	-0-	4313	1	54625	3	Y	819	683	1	112	6	181
							219	4	901	9							
*12	61804	X	61804	-0-	-0-	-0-	5322	1	55775	3	Y	634	666	1	79	6	70
							10	4	697	9							
01	61194	X	43449	-0-	-17745	-0-	4356	1	37776	3	Y	1034	847	1	71	6	172
							180	4	1137	9			14	8			
02	55272	X	43262	-0-	-12010	-0-	2141	1	40201	3	Y	826	707	1	139	6	152
							11	4	909	9							
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	48992	-0-	-10228	-0-	2375	1	45828	3	Y	515	390	1			276
							222	4	567	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	59561	X	59561	-0-	-0-	-0-	7924	1	48824	3	Y	1635	1446	1	45	6	150
							1014	4	1799	9							
*08	63073	X	63073	-0-	-0-	-0-	8090	1	54402	3	Y	463	577	1			36
							72	4	509	9							
09	62256	X	62256	-0-	-0-	-0-	8228	1	51382	3	Y	1521	1384	1			173
							973	4	1673	9							
10	62849	X	62849	-0-	-0-	-0-	7942	1	52236	3	Y	2361	2289	1	67	6	178
							74	4	2597	9							
11	50321	X	50321	-0-	-0-	-0-	7135	1	39372	3	Y	2745	2211	1	93	3	486
							794	4	3020	9			133	6			
12	50101	X	50101	-0-	-0-	-0-	8182	1	40310	3	Y	1425	1523	1	7	3	310
							41	4	1568	9			71	6			
01	48983	X	48983	-0-	-0-	-0-	1606	1	44395	3	Y	1921	1970	1	29	6	186
							869	4	2113	9			46	8			
02	33766	X	33766	-0-	-0-	-0-	1043	1	31300	3	Y	1258	1267	1	45	6	132
							39	4	1384	9							
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	40984	X	40984	-0-	-0-	-0-	1304	1	37699	3	Y	1103	1102	1			207
							768	4	1213	9							
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							

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	29729	X	18757	-0-	-10972	-0-	863	1	17088	3	Y	695	461	1	38	6	256
							41	4	765	9			86	8			
08	29729	X	15607	-0-	-14122	-0-	1731	1	13263	3	Y	500	491	1			265
							63	4	550	9							
09	28770	X	23729	-0-	-5041	-0-	1696	1	20956	3	Y	909	839	1			335
							77	4	1000	9							
10	29729	X	20049	-0-	-9680	-0-	1297	1	17861	3	Y	742	856	1	19	6	202
							75	4	816	9							
11	28770	X	21066	-0-	-7704	-0-	2814	1	17216	3	Y	863	789	1	23	6	253
							87	4	949	9							
12	29729	X	18441	-0-	-11288	-0-	1078	1	16467	3	Y	733	411	1	20	6	555
							90	4	806	9							
01	24521	X	15135	-0-	-9386	-0-	955	1	13274	3	Y	720	985	1			290
							114	4	792	9							
02	22148	X	14972	-0-	-7176	-0-	814	1	13510	3	Y	516	486	1			320
							80	4	568	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	11528	-0-	-9532	-0-	1445	1	9555	3	Y	436	428	1			211
							48	4	480	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15469	X	15469	-0-		-0-	-0-	1380	1	13699	3	Y	310	242	1	17	6	114
								49	4	341	9			38	8			
08	10509	X	9057	-0-		-1452	-0-	1133	1	7669	3	Y	187	202	1			99
								49	4	206	9							
09	10651	X	10651	-0-		-0-	-0-	717	1	9682	3	Y	199	225	1			73
								33	4	219	9							
10	10509	X	8534	-0-		-1975	-0-	719	1	7534	3	Y	221	228	1	6	6	60
								38	4	243	9							
11	10170	X	6307	-0-		-3863	-0-	923	1	5073	3	Y	263	239	1	7	6	77
								22	4	289	9							
12	10509	X	4912	-0-		-5597	-0-	167	1	4545	3	Y	163	112	1	5	6	123
								21	4	179	9							
01	10509	X	2697	-0-		-7812	-0-	254	1	2284	3	Y	116	192	1			47
								31	4	128	9							
02	9492	X	181	-0-		-9311	-0-	61	1	105	3	Y	4	48	1			3
								11	4	4	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	5145	-0-		-1155	-0-	1651	1	3288	3	Y	121	112	1			59
								73	4	133	9							
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							

HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	19251	X	12938	-0-		-6313	-0-	1066	1	10922	3	Y	706	564	1	10	6	162
								173	4	777	9			6	8			
08	19251	X	15678	-0-		-3573	-0-	1118	1	13523	3	Y	936	922	1			176
								7	4	1030	9							
09	18630	X	8215	-0-		-10415	-0-	533	1	7130	3	Y	491	579	1			88
								12	4	540	9							
10	19251	X	14344	-0-		-4907	-0-	967	1	12385	3	Y	894	826	1	6	6	150
								9	4	983	9							
11	15180	X	12588	-0-		-2592	-0-	913	1	9591	3	Y	1745	1451	1	2	3	382
								164	4	1920	9			60	6			
12	15686	X	13816	-0-		-1870	-0-	938	1	11329	3	Y	1359	1489	1	4	6	248
								54	4	1495	9							
01	15686	X	5790	-0-		-9896	-0-	1019	1	3369	3	Y	1229	1246	1	46	6	164
								50	4	1352	9			21	8			
02	12964	X	8822	-0-		-4142	-0-	444	1	7741	3	Y	544	574	1	65	6	69
								39	4	598	9							
03	14353	X	10795	-0-		-3558	-0-	383	1	9471	3	Y	833	747	1	39	6	115
								25	4	916	9			1	8			
04	15349	X	15349	-0-		-0-	-0-	857	1	13624	3	Y	723	758	1			80
								73	4	795	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	25482	X	21421	-0-	-4061	-0-	1837	1	17574	3	Y	1504	1530	1	16	6	346
							356	4	1654	9			13	8			
08	25482	X	23980	-0-	-1502	-0-	1744	1	20727	3	Y	1361	1451	1			256
							12	4	1497	9							
09	24660	X	14373	-0-	-10287	-0-	956	1	12628	3	Y	694	825	1			125
							26	4	763	9							
10	24428	X	21758	-0-	-2670	-0-	1538	1	18994	3	Y	1101	1033	1	8	6	185
							15	4	1211	9							
11	23220	X	19908	-0-	-3312	-0-	1549	1	17260	3	Y	794	777	1	1	3	174
							226	4	873	9			27	6			
12	23994	X	23379	-0-	-615	-0-	1530	1	19762	3	Y	1781	1624	1	6	6	325
							128	4	1959	9							
01	23994	X	15051	-0-	-8943	-0-	1705	1	11549	3	Y	1560	1591	1	58	6	209
							81	4	1716	9			27	8			
02	19656	X	14669	-0-	-4987	-0-	722	1	12534	3	Y	1232	1137	1	147	6	157
							58	4	1355	9							
03	23374	X	23282	-0-	-92	-0-	779	1	20339	3	Y	1921	1722	1	89	6	264
							51	4	2113	9			3	8			
04	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	1197	1	19364	3	Y	1953	2000	1			217
							120	4	2148	9							
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							

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
*07	62964	X	62964	-0-	-0-	-0-	8335	1	49776	3	Y	3432	3417	1	46	6	319
							1078	4	3775	9							
08	56857	X	56857	-0-	-0-	-0-	7073	1	48112	3	Y	1463	1669	1			113
							63	4	1609	9							
09	50175	X	50175	-0-	-0-	-0-	6537	1	40881	3	Y	1803	1711	1			205
							774	4	1983	9							
10	54964	X	54964	-0-	-0-	-0-	6858	1	45137	3	Y	2641	2577	1	69	6	200
							64	4	2905	9							
11	58697	X	58697	-0-	-0-	-0-	8482	1	46613	3	Y	2421	1993	1	82	3	429
							939	4	2663	9			117	6			
12	56608	X	56608	-0-	-0-	-0-	9363	1	44500	3	Y	2454	2219	1	12	3	535
							46	4	2699	9			117	6			
01	49700	X	49700	-0-	-0-	-0-	1589	1	44278	3	Y	2697	2865	1	41	6	261
							866	4	2967	9			65	8			
02	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	1393	1	38098	3	Y	2320	2255	1	82	6	244
							50	4	2552	9							
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	34685	X	34685	-0-	-0-	-0-	1026	1	30397	3	Y	2405	2234	1			452
							616	4	2646	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	54095	X	34044	-0-	-20051	-0-	1699	1	30614	3	Y	1494	1332	1	91	6	127
							88	4	1643	9			2	8			
08	55149	X	44514	-0-	-10635	-0-	2490	1	39916	3	Y	1812	1780	1			159
							115	4	1993	9							
09	54071	X	54071	-0-	-0-	-0-	3355	1	48391	3	Y	1990	1941	1			208
							136	4	2189	9							
10	55149	X	46826	-0-	-8323	-0-	3123	1	41631	3	Y	1781	1719	1	100	6	170
							113	4	1959	9							
11	43515	X	43515	-0-	-0-	-0-	1821	1	39906	3	Y	1530	1439	1			261
							105	4	1683	9							
12	55862	X	41928	-0-	-13934	-0-	1051	1	39580	3	Y	1048	1133	1	39	6	137
							144	4	1153	9							
01	55862	X	4154	-0-	-51708	-0-	108	1	3893	3	Y	127	246	1			18
							13	4	140	9							
02	50456	X	40562	-0-	-9894	-0-	1178	1	37337	3	Y	1717	1497	1	85	6	153
							158	4	1889	9							
03	46810	X	36249	-0-	-10561	-0-	1932	1	32890	3	Y	1200	919	1	184	6	249
							107	4	1320	9			1	8			
04	43530	X	41875	-0-	-1655	-0-	2628	1	37297	3	Y	1671	1725	1			195
							112	4	1838	9							
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							

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
*07	46382	X	46382	-0-	-0-	-0-	2633	1	41497	3	Y	1930	1941	1	119	6	164
							129	4	2123	9			2	8			
08	52030	X	52030	-0-	-0-	-0-	2962	1	46722	3	Y	2010	1998	1			176
							135	4	2211	9							
09	50070	X	36143	-0-	-13927	-0-	1868	1	32800	3	Y	1265	1309	1			132
							83	4	1392	9							
10	51739	X	50543	-0-	-1196	-0-	3649	1	44761	3	Y	1826	1680	1	104	6	174
							124	4	2009	9							
11	50070	X	21939	-0-	-28131	-0-	591	1	20492	3	Y	734	783	1			125
							49	4	807	9							
12	51739	X	49693	-0-	-2046	-0-	1194	1	45718	3	Y	2431	2157	1	79	6	320
							107	4	2674	9							
01	58348	X	58348	-0-	-0-	-0-	2213	1	53874	3	Y	1882	1932	1			270
							191	4	2070	9							
02	45640	X	44722	-0-	-918	-0-	1300	1	40677	3	Y	2335	2282	1	115	6	208
							176	4	2569	9							
03	50530	X	33569	-0-	-16961	-0-	1775	1	30187	3	Y	1396	1102	1	211	6	290
							71	4	1536	9			1	8			
04	50070	X	46255	-0-	-3815	-0-	2917	1	41419	3	Y	1631	1731	1			190
							125	4	1794	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	33945	X	26653	-0-	-7292	-0-	1521	1	23576	3	Y	1345	1310	1	78	6	114
							76	4	1480	9			2	8			
08	36113	X	36113	-0-	-0-	-0-	2031	1	32118	3	Y	1700	1665	1			149
							94	4	1870	9							
09	36658	X	36658	-0-	-0-	-0-	2063	1	32794	3	Y	1561	1547	1			163
							84	4	1717	9							
10	26629	X	16415	-0-	-10214	-0-	1048	1	14535	3	Y	721	775	1	40	6	69
							39	4	793	9							
11	34710	X	33411	-0-	-1299	-0-	1859	1	29947	3	Y	1352	1190	1			231
							118	4	1487	9							
12	42120	X	42120	-0-	-0-	-0-	1028	1	38214	3	Y	2500	2322	1	79	6	330
							128	4	2750	9							
01	36679	X	36679	-0-	-0-	-0-	1392	1	34208	3	Y	872	1077	1			125
							120	4	959	9							
02	32396	X	32105	-0-	-291	-0-	953	1	29802	3	Y	1110	1081	1	55	6	99
							129	4	1221	9							
03	35867	X	21652	-0-	-14215	-0-	1270	1	19654	3	Y	595	478	1	93	6	123
							73	4	655	9							
04	34710	X	29687	-0-	-5023	-0-	1844	1	26668	3	Y	995	1002	1			116
							80	4	1095	9							
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							

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
*07	47988	X	23817	-0-	-24171	-0-	4258	1	17801	3	N	1557	1423	1	36	6	285
							45	4	1713	9			1	8			
08	60698	X	48256	-0-	-12442	-0-	5595	1	38961	3	N	3123	2791	1			617
							265	4	3435	9							
09	78444	X	78444	-0-	-0-	-0-	5589	1	67317	3	N	4946	4832	1			731
							97	4	5441	9							
10	60698	X	53249	-0-	-7449	-0-	4519	1	45081	3	N	3187	3654	1	20	6	244
							143	4	3506	9							
11	46710	X	15545	-0-	-31165	-0-	2291	1	12369	3	N	764	694	1			314
							45	4	840	9							
12	73098	X	48359	-0-	-24739	-0-	5800	1	38815	3	N	3022	2465	1	35	6	836
							420	4	3324	9							
01	73098	X	37756	-0-	-35342	-0-	1387	1	32684	3	N	3231	2687	1	700	6	616
							131	4	3554	9			64	8			
02	66024	X	61115	-0-	-4909	-0-	247	1	56533	3	N	3849	4107	1			358
							101	4	4234	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	30350	-0-	-16450	-0-	228	1	28015	3	N	1714	1793	1			343
							222	4	1885	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		107	-0-	107	107	5	1	91	3	Y	7	6	1			1
							3	4	8	9							
02	14B2 EXT		33227	-0-	33227	33334	1917	1	27387	3	Y	3397	2561	1	406	6	431
							186	4	3737	9							
03	14B2 EXT		49722	-0-	49722	83056	1759	1	44345	3	Y	3188	3023	1	153	6	438
							111	4	3507	9			5	8			
04	T. A.		46558	-0-	46558	129614	2643	1	40568	3	Y	2816	2941	1			313
							249	4	3098	9							
05	173066	X	43452	-0-	-129614	-0-	2140	1	38688	3	Y	2296	2371	1			238
							98	4	2526	9							
06	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	667	1	11376	3	Y	863	945	1			156
							30	4	949	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	49538	X	32914	-0-	-16624	-0-	2880	1	26831	3	Y	1876	1784	1	25	6	430
							1139	4	2064	9			17	8			
08	49538	X	37732	-0-	-11806	-0-	2875	1	32189	3	Y	2407	2385	1			452
							20	4	2648	9							
09	45090	X	21817	-0-	-23273	-0-	1433	1	18816	3	Y	1396	1597	1			251
							32	4	1536	9							
10	45322	X	36626	-0-	-8696	-0-	2898	1	31103	3	Y	2364	2205	1	13	6	397
							25	4	2600	9							
11	38760	X	29736	-0-	-9024	-0-	1969	1	25790	3	Y	1535	1541	1	2	3	336
							288	4	1689	9			53	6			
12	38297	X	38297	-0-	-0-	-0-	2335	1	33996	3	Y	1590	1627	1	9	6	290
							217	4	1749	9							
*01	37727	X	32395	-0-	-5332	-0-	2533	1	28109	3	Y	1491	1500	1	56	6	200
							113	4	1640	9			25	8			
02	33068	X	27851	-0-	-5217	-0-	1627	1	24531	3	Y	1399	1254	1	167	6	178
							154	4	1539	9							
03	38285	X	36057	-0-	-2228	-0-	1321	1	32871	3	Y	1621	1493	1	82	6	222
							82	4	1783	9			2	8			
04	37050	X	20156	-0-	-16894	-0-	954	1	18031	3	Y	947	1064	1			105
							129	4	1042	9							
05	38285	X	36381	-0-	-1904	-0-	1782	1	32689	3	Y	1658	1591	1			172
							86	4	1824	9							
06	34800	X	33796	-0-	-1004	-0-	2250	1	29588	3	Y	1713	1575	1			310
							74	4	1884	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	DLQ G-10		58462	-0-		58462		58462	6643	1	46867	3	Y	3572	3358	1			887
									1023	4	3929	9							
08	DLQ G-10		58578	-0-		58578		117040	6684	1	47956	3	Y	3519	3731	1			675
									67	4	3871	9							
09	178454	X	61414	-0-		-117040		-0-	10371	1	45974	3	Y	3796	3642	1			829
									893	4	4176	9							
10	32368	X	32368	-0-		-0-		-0-	6461	1	20884	3	Y	4491	4195	1	44	6	1081
									83	4	4940	9							
11	66067	X	66067	-0-		-0-		-0-	8125	1	51208	3	Y	5171	5635	1	22	6	595
									1046	4	5688	9							
12	63457	X	58355	-0-		-5102		-0-	7714	1	45775	3	Y	4336	4358	1	5	3	564
									96	4	4770	9			4	6			
01	60729	X	52517	-0-		-8212		-0-	7603	1	40696	3	Y	3110	3139	1	25	6	510
									797	4	3421	9							
02	59039	X	59039	-0-		-0-		-0-	6718	1	47723	3	Y	4116	4118	1	55	6	453
									70	4	4528	9							
03	70340	X	70340	-0-		-0-		-0-	2174	1	63189	3	Y	4271	4243	1	5	8	476
									279	4	4698	9							
04	74015	X	74015	-0-		-0-		-0-	2249	1	66786	3	Y	3415	3387	1			504
									1223	4	3757	9							
05	66149	X	66149	-0-		-0-		-0-	2173	1	59157	3	Y	3366	3341	1			529
									1116	4	3703	9							
06	58770	X	54575	-0-		-4195		-0-	2022	1	48962	3	Y	2410	2570	1			369
									940	4	2651	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	DLQ G-10		81859	-0-		81859		81859	9816	1	67593	3	Y	2751	2566	1			707
									1424	4	3026	9							
08	DLQ G-10		75567	-0-		75567		157426	9775	1	63050	3	Y	2415	2642	1			480
									85	4	2657	9							
09	203531	X	46105	-0-		-157426		-0-	5557	1	38931	3	Y	802	975	1			307
									735	4	882	9							
10	50205	X	50205	-0-		-0-		-0-	10013	1	37696	3	Y	2192	1886	1	21	6	592
									85	4	2411	9							
11	62286	X	62286	-0-		-0-		-0-	8063	1	49751	3	Y	3143	3325	1	13	6	397
									1015	4	3457	9							
12	81871	X	70287	-0-		-11584		-0-	9325	1	55761	3	Y	4622	4482	1	6	3	526
									117	4	5084	9			5	6			
01	62339	X	62339	-0-		-0-		-0-	10260	1	49054	3	Y	1869	2036	1	15	6	344
									969	4	2056	9							
02	67444	X	67444	-0-		-0-		-0-	8148	1	56324	3	Y	2627	2656	1	35	6	280
									82	4	2890	9							
03	65025	X	65025	-0-		-0-		-0-	2113	1	60861	3	Y	1628	1722	1	2	8	184
									260	4	1791	9							
04	61022	X	61022	-0-		-0-		-0-	1900	1	56530	3	Y	1415	1411	1			188
									1035	4	1557	9							
05	61845	X	61535	-0-		-310		-0-	2115	1	56240	3	Y	1925	1803	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	DLQ G-10		42299	-0-		42299	42299	6755	1	33364	3	Y	1388	1325	1			499
								653	4	1527	9							
08	DLQ G-10		40229	-0-		40229	82528	5957	1	33845	3	Y	361	688	1			169
								30	4	397	9							
09	127076	X	44548	-0-		-82528	-0-	6034	1	35462	3	Y	2198	1803	1			564
								634	4	2418	9							
10	36309	X	36309	-0-		-0-	-0-	7986	1	28323	3	Y	-0-					564
11	38542	X	38542	-0-		-0-	-0-	6252	1	31728	3	Y	-0-					564
								562	4									
12	46035	X	38145	-0-		-7890	-0-	6278	1	31867	3	Y	-0-					564
01	46035	X	44807	-0-		-1228	-0-	12663	1	30372	3	Y	1091	1200	1	36	6	395
								572	4	1200	9			24	8			
02	41580	X	40324	-0-		-1256	-0-	13232	1	25618	3	Y	1318	1032	1	320	6	361
								24	4	1450	9							
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	27694	-0-		-15596	-0-	1483	1	25016	3	Y	688	687	1			551
								438	4	757	9							
*05	44795	X	31281	-0-		-13514	-0-	1929	1	28294	3	Y	511	503	1			559
								496	4	562	9							
06	43350	X	29543	-0-		-13807	-0-	2086	1	26244	3	Y	665	801	1			423
								481	4	732	9							

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	DLQ G-10		54190	-0-		54190	54190	7894	1	43942	3	Y	1351	1256	1			472
								868	4	1486	9							
08	DLQ G-10		60359	-0-		60359	114549	8692	1	48486	3	Y	2852	2804	1			524
								44	4	3137	9							
09	172517	X	57968	-0-		-114549	-0-	8143	1	47964	3	Y	913	1140	1			297
								857	4	1004	9							
10	36678	X	36678	-0-		-0-	-0-	6821	1	29857	3	Y	-0-					297
11	52205	X	52205	-0-		-0-	-0-	8447	1	42996	3	Y	-0-					297
								762	4									
12	60357	X	51852	-0-		-8505	-0-	8806	1	43046	3	Y	-0-					297
01	58218	X	15387	-0-		-42831	-0-	2458	1	11926	3	Y	710	676	1	24	6	292
								222	4	781	9			15	8			
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	42803	-0-		-9397	-0-	2579	1	37911	3	Y	1500	1405	1			177
								663	4	1650	9							
*05	51863	X	37241	-0-		-14622	-0-	2269	1	32507	3	Y	1723	1650	1			250
								570	4	1895	9							
06	30137	X	30137	-0-		-0-	-0-	1976	1	26291	3	Y	1263	1223	1			290
								481	4	1389	9							

BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67504	X	67504	-0-		-0-	-0-	685	1	66182	3	N	579	612	0			85
								637	9									
02	49952	X	49952	-0-		-0-	-0-	1135	1	48558	3	N	235	215	0			105
								259	9									
03	30628	X	2741	-0-		-27887	-0-	817	1	1913	3	N	10	35	0			80
								11	9									
04	53640	X	47004	-0-		-6636	-0-	1169	1	45598	3	N	215	185	0			110
								237	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4005	-0-	-1110	-0-	777	1	3054	3	N	158	221	1			127
							174	9									
02	4620	X	4271	-0-	-349	-0-	702	1	3468	3	N	92	13	1			206
							101	9									
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	777	1	4703	3	N	116	217	1			105
							128	9									
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	752	1	4760	3	N	114	15	1			204
							125	9									
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									

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	413	1	6489	3	Y	307	360	1			107
							338	9									
02	7112	X	6124	-0-	-988	-0-	432	1	5426	3	Y	242	198	1			151
							266	9									
03	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	402	1	7203	3	Y	281	203	1			229
							309	9									
04	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	376	1	7540	3	Y	270	301	1			198
							297	9									
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									

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
01	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	11885	3	323	9	Y	294	250	1			268
02	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	21596	3	508	9	Y	462	433	1			297
03	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	21683	3	590	9	Y	536	667	1			166
04	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	210	1	18810	3	Y	402	403	1			165
							442	9									
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									

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

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

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

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

01	6541	X	6482	-0-	-59	-0-	421	1	5714	3	Y	315	388	1			111
							347	9									
02	6552	X	5797	-0-	-755	-0-	440	1	5048	3	Y	281	215	1			177
							309	9									
03	7254	X	6976	-0-	-278	-0-	384	1	6288	3	Y	276	226	1			227
							304	9									
04	7020	X	6944	-0-	-76	-0-	383	1	6251	3	Y	282	299	1			210
							310	9									
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									

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

01	5890	X	3720	-0-	-2170	-0-	193	1	3399	3	N	116	19	1			269
							128	9									
02	4984	X	4670	-0-	-314	-0-	196	1	3079	3	N	45	206	1			108
							1345	4	50	9							
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	217	1	5359	3	N	100	20	1			188
							110	9									
04	5340	X	5094	-0-	-246	-0-	210	1	4789	3	N	86	14	1			260
							95	9									
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									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

01	14136	X	13063	-0-	-1073	-0-	12637	3	426	9	Y	387	353	1			247
02	12768	X	11684	-0-	-1084	-0-	11269	3	415	9	Y	377	308	1			316
03	13547	X	12423	-0-	-1124	-0-	11942	3	481	9	Y	437	523	1			230
04	13110	X	12051	-0-	-1059	-0-	142	1	11495	3	Y	376	328	1			278
							414	9									
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

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10254	3	230	9	N	209	243	1			196
02	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9182	3	173	9	N	157	220	1			133
03	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10360	3	145	9	N	132	37	1			228
04	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10362	3	134	9	N	122	206	1			144
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2188	-0-	-2865	-0-	2043	3	145	9	Y	132	97	1			91
							146	9									
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4762	3	58	9	Y	53	107	1			37
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5803	3	123	9	Y	112	94	1			55
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	68	1	5552	3	Y	133	92	1			96
							146	9									
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

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	591	1	1178	3	Y	11	10	1			12
							12	9									
02	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	534	1	508	3	Y	12	8	1			16
							13	9									
03	2325	X	1006	-0-	-1319	-0-	374	1	548	3	Y	11	10	1			17
							72	4	12	9							
04	2250	X	1224	-0-	-1026	-0-	572	1	184	3	Y	6	9	1			14
							461	4	7	9							
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									

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4044	-0-	-947	-0-	683	1	3223	3	Y	125	157	0	20	1	981
							138	9									
02	5236	X	4484	-0-	-752	-0-	618	1	3730	3	Y	124	123	0	13	1	969
							136	9									
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	676	1	5003	3	Y	184	353	0	20	1	780
							202	9									
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	870	1	4785	3	Y	183	121	0	16	1	826
							201	9									
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									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	707	-0-	-161	-0-	694	1	9	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	640	1	2	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	706	1	211	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	667	1	608	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

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
01	9641	X	4450	-0-	-5191	-0-		629	1	3786	3	Y	32	92	1			6
								35	9									
02	8708	X	1117	-0-	-7591	-0-		248	1	852	3	Y	15	13	1			8
								17	9									
03	9641	X	6330	-0-	-3311	-0-		886	1	5416	3	Y	25	26	1			7
								28	9									
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-		867	1	7570	3	Y	48	32	1			23
								53	9									
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									

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

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
01	17887	X	15865	-0-	-2022	-0-		217	1	14670	3	N	889	701	0	76	1	669
								978	9									
02	15904	X	14463	-0-	-1441	-0-		196	1	13440	3	N	752	757	0	44	1	620
								827	9									
03	17050	X	15699	-0-	-1351	-0-		217	1	14622	3	N	781	768	0	54	1	579
								1	4	859	9							
04	15930	X	15027	-0-	-903	-0-		210	1	14035	3	N	711	759	0	40	1	491
								782	9									
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									

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

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
01	14663	X	9999	-0-	-4664	-0-		783	1	8757	3	N	417	362	0	50	1	390
								459	9									
02	13244	X	7708	-0-	-5536	-0-		712	1	6758	3	N	216	89	0	24	1	493
								238	9									
03	14663	X	6968	-0-	-7695	-0-		789	1	5842	3	N	306	335	0	25	1	439
								337	9									
04	12960	X	4143	-0-	-8817	-0-		737	1	3292	3	N	104	129	0	12	1	402
								114	9									
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									

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

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
01	11036	X	9623	-0-	-1413	-0-		9055	3	568	9	Y	516	475	0	46	1	255
02	9968	X	8855	-0-	-1113	-0-		8458	3	397	9	Y	361	328	0	27	1	261
03	11036	X	9697	-0-	-1339	-0-		9204	3	493	9	Y	448	374	0	33	1	302
04	10440	X	10258	-0-	-182	-0-		61	1	9705	3	Y	447	486	0	27	1	236
								492	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	15826	-0-	-1472	-0-	217	1	14813	3	N	557	453	1			650
							183	4	613	9							
02	15624	X	14593	-0-	-1031	-0-	196	1	13917	3	N	436	640	1			446
							480	9									
03	17298	X	16672	-0-	-626	-0-	217	1	15693	3	N	567	507	1			506
							138	4	624	9							
04	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	210	1	15199	3	N	409	441	1			474
							394	4	450	9							
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									

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9002	-0-	-1011	-0-	738	1	7813	3	N	410	236	0	44	1	625
							451	9									
02	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	666	1	8558	3	N	627	589	0	29	1	634
							690	9									
03	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	738	1	9564	3	N	923	1088	0	37	1	432
							1015	9									
04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	678	1	7982	3	N	762	616	0	25	1	553
							37	4	838	9							
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									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

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
01	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	217	1	10562	3	Y	581	437	0	54	1	668
							639	9									
02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9337	3	6	4	Y	548	619	0	30	1	567
							603	9									
03	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10194	3	633	9	Y	575	492	0	37	1	613
04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	186	1	9558	3	Y	505	468	0	27	1	623
							556	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1362	-0-	-250	-0-	923	1	431	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	830	1	738	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1612	X	846	-0-	-766	-0-	596	1	247	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	894	1	630	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
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-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	869	1	1701	3	N	12	13	1			352
							13	9									
02	1932	X	1306	-0-	-626	-0-	673	1	627	3	N	5	5	1			352
							6	9									
03	2821	X	1500	-0-	-1321	-0-	857	1	639	3	N	4	5	1			351
							4	9									
04	2730	X	1257	-0-	-1473	-0-	633	1	618	3	N	5	4	1			352
							6	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	13906	-0-	-4694	-0-	217	1	12576	3	N	587	642	1			643
							467	4	646	9							
02	15428	X	9662	-0-	-5766	-0-	196	1	8312	3	N	481	629	1			495
							625	4	529	9							
03	17081	X	11248	-0-	-5833	-0-	217	1	10119	3	N	580	470	1			605
							274	4	638	9							
04	16530	X	9698	-0-	-6832	-0-	210	1	8499	3	N	456	450	1			611
							487	4	502	9							
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									

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	5363	-0-	-6510	-0-	491	1	4729	3	Y	130	438	1			512
							143	9									
02	8092	X	5424	-0-	-2668	-0-	283	1	5017	3	Y	113	25	1			600
							124	9									
03	13764	X	922	-0-	-12842	-0-	207	1	515	3	Y	120	32	1			688
							68	4	132	9							
04	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-	190	1			498
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
01	20243	X	14586	-0-	-5657	-0-	928	1	12897	3	N	692	591	0	71	1	702
							761	9									
02	17724	X	13758	-0-	-3966	-0-	837	1	12211	3	N	645	739	0	41	1	567
							710	9									
03	17329	X	15260	-0-	-2069	-0-	926	1	13517	3	N	743	615	0	52	1	643
							817	9									
04	16110	X	13971	-0-	-2139	-0-	900	1	12381	3	N	627	644	0	37	1	589
							690	9									
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									

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
01	34348	X	29552	-0-	-4796	-0-	29314	3	81	4	Y	143	12	0	149	1	27
							157	9									
02	31538	X	31538	-0-	-0-	-0-	31418	3	120	9	Y	109	6	0	98	1	32
03	33480	X	33311	-0-	-169	-0-	33190	3	121	9	Y	110	4	0	121	1	17
04	29993	X	29993	-0-	-0-	-0-	170	1	29648	3	Y	159	2	0	84	1	90
							175	9									
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

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
01	29760	X	23445	-0-	-6315	-0-	217	1	21831	3	N	1270	1219	0	113	1	696
							1397	9									
02	26880	X	25470	-0-	-1410	-0-	196	1	24151	3	N	1021	700	0	76	1	941
							1123	9									
03	40851	X	40851	-0-	-0-	-0-	217	1	38592	3	N	1856	1882	0	132	1	783
							2042	9									
04	40613	X	40613	-0-	-0-	-0-	210	1	38612	3	N	1628	1738	0	108	1	565
							1791	9									
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									

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	3525	-0-	-2737	-0-	654	1	2846	3	N	23	41	0	18	1	89
							25	9									
02	5656	X	3779	-0-	-1877	-0-	218	1	3543	3	N	16	10	0	12	1	83
							18	9									
03	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7681	3	28	9	N	25	16	0	25	1	67
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	73	1	7126	3	N	21	7	0	20	1	61
							23	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	14015	-0-	-7003	-0-	13639	3	376	9	N	342	313	0	71	1	893
02	18984	X	12595	-0-	-6389	-0-	12366	3	229	9	N	208	104	0	40	1	957
03	19654	X	13949	-0-	-5705	-0-	13728	3	221	9	N	201	187	0	50	1	921
04	16860	X	13656	-0-	-3204	-0-	137	1	13317	3	N	184	96	0	37	1	972
							202	9									
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

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

01	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-	464	1	27613	3	Y	541	680	1			395
							595	9									
02	27608	X	13659	-0-	-13949	-0-	309	1	12925	3	Y	386	332	1			449
							425	9									
03	36146	X	22201	-0-	-13945	-0-	513	1	21123	3	Y	514	412	1			551
							565	9									
04	34980	X	18414	-0-	-16566	-0-	463	1	17386	3	Y	514	585	1			480
							565	9									
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									

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					444
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					444
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					444
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					444
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					444
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

01	4650	X	3286	-0-	-1364	-0-	525	1	2462	3	Y	265	249	0	14	1	518
							7	4	292	9							
02	3416	X	2104	-0-	-1312	-0-	474	1	1253	3	Y	343	246	0	6	1	609
							377	9									
03	3782	X	858	-0-	-2924	-0-	525	1	333	9	Y	303	325	0	3	1	584
04	3660	X	762	-0-	-2898	-0-	511	1	251	9	Y	228	416	0	1	1	395
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

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

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

01	9610	X	7209	-0-	-2401	-0-	217	1	6468	3	N	472	338	0	34	1	452
							5	4	519	9							
02	8232	X	6913	-0-	-1319	-0-	196	1	6246	3	N	428	369	0	20	1	491
							471	9									
03	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	218	1	7353	3	N	452	450	0	27	1	466
							497	9									
04	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	210	1	8240	3	N	427	421	0	23	1	449
							470	9									
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									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

01	4588	X	1422	-0-	-3166	-0-	678	3	736	4	Y	7	11	1			761
							8	9									
02	4144	X	3545	-0-	-599	-0-	3532	3	13	9	Y	12	10	1			763
03	7626	X	2737	-0-	-4889	-0-	2693	3	44	9	Y	40	11	1			792
04	7380	X	3357	-0-	-4023	-0-	304	1	3042	3	Y	10	9	1			793
							11	9									
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

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

01	5332	X	1459	-0-	-3873	-0-	692	1	759	3	N	7	7	1			372
							8	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	626	1	2784	3	N	12	10	1			374
							133	4	13	9							
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	680	1	2448	3	N	10	12	1			372
							11	9									
04	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	611	1	1195	3	N	6	6	1			372
							14	4	7	9							
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42036	X	38158	-0-	-3878	-0-	939	1	36419	3	N	727	498	0	190	1	776
							800	9									
02	37968	X	31931	-0-	-6037	-0-	835	1	30660	3	N	396	225	0	102	1	845
							436	9									
03	42036	X	37372	-0-	-4664	-0-	939	1	35861	3	N	520	467	0	132	1	766
							572	9									
04	40500	X	37943	-0-	-2557	-0-	908	1	36273	3	N	693	657	0	103	1	699
							762	9									
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									

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2904	-0-	-196	-0-	707	1	2182	3	N	14	14	1			1
							15	9									
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	639	1	2091	3	N	10	9	1			2
							11	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	713	1	1901	3	N	9	10	1			1
							10	9									
04	2820	N	2436	-0-	-384	-0-	726	1	1702	3	N	7	7	1			1
							8	9									
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							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	567	1	9610	3	N	129	26	0	49	1	167
							142	9									
02	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	512	1	8681	3	N	129	89	0	29	1	178
							142	9									
03	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	566	1	10280	3	N	135	54	0	39	1	220
							149	9									
04	8460	X	6625	-0-	-1835	-0-	580	1	5893	3	N	137	154	0	20	1	183
							1	4	151	9							
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							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	521	1	18797	3	N	264	168	0	95	1	715
							290	9									
02	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	470	1	19511	3	N	231	390	0	63	1	493
							254	9									
03	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	519	1	22131	3	N	259	150	0	81	1	521
							285	9									
04	18990	X	17724	-0-	-1266	-0-	782	1	16578	3	N	328	365	0	50	1	434
							3	4	361	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1849	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	114	1	1158	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
01	33294	X	27411	-0-	-5883	-0-	608	1	25663	3	Y	1036	907	0	135	1	495
							1140	9									
02	29624	X	22645	-0-	-6979	-0-	550	1	21391	3	Y	640	614	0	71	1	450
							704	9									
03	31930	X	23692	-0-	-8238	-0-	587	1	22321	3	Y	713	615	0	84	1	464
							784	9									
04	30030	X	24379	-0-	-5651	-0-	737	1	22931	3	Y	646	714	0	65	1	331
							711	9									
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									

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
01	20646	X	18256	-0-	-2390	-0-	119	1	16408	3	Y	1572	1489	0	85	1	226
							1729	9									
02	18844	X	14527	-0-	-4317	-0-	13337	3	1190	9	Y	1082	1119	0	43	1	146
03	20863	X	17678	-0-	-3185	-0-	16262	3	1416	9	Y	1287	1225	0	58	1	150
04	20190	X	17156	-0-	-3034	-0-	40	1	15801	3	Y	1195	1197	0	44	1	104
							1315	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1243	-0-	-772	-0-	223	1	1013	3	N	6	7	1			278
							7	9									
02	1988	X	349	-0-	-1639	-0-	220	1	127	3	N	2	2	1			278
							2	9									
03	2697	X	291	-0-	-2406	-0-	288	1	2	3	N	1	1	1			278
							1	9									
04	2610	X	279	-0-	-2331	-0-	278	1	1	9	N	1	1	1			278
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									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	1145	-0-	-13735	-0-	1135	3	3	4	Y	6	45	0	11	1	49
							7	9									
02	13272	X	4331	-0-	-8941	-0-	4312	3	19	9	Y	17	23	0	12	1	31
03	14694	X	7925	-0-	-6769	-0-	7893	3	32	9	Y	29	15	0	26	1	19
04	11100	X	6647	-0-	-4453	-0-	38	1	6577	3	Y	29	11	0	19	1	18
							32	9									
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

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24075	X	24075	-0-	-0-	-0-	378	1	22413	3	N	1167	1094	0	115	1	223
							1284	9									
02	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	319	1	18828	3	N	936	870	0	62	1	227
							1030	9									
03	24635	X	24635	-0-	-0-	-0-	378	1	22982	3	N	1159	1032	0	83	1	271
							1275	9									
04	24099	X	24099	-0-	-0-	-0-	447	1	22417	3	N	1123	1055	0	64	1	275
							1235	9									
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									

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46903	X	38451	-0-	-8452	-0-	36944	3	1507	9	N	1370	1140	0	188	1	257
02	42364	X	32860	-0-	-9504	-0-	31591	3	1269	9	N	1154	1030	0	102	1	279
03	41850	X	37727	-0-	-4123	-0-	36198	3	1529	9	N	1390	1217	0	130	1	322
04	40500	X	37983	-0-	-2517	-0-	129	1	36449	3	N	1277	1187	0	101	1	311
							1405	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50828	X	50828	-0-	-0-	-0-	128	1	48676	3	Y	1840	1560	0	244	1	257
							2024	9									
02	47838	X	47838	-0-	-0-	-0-	45929	3	1909	9	Y	1735	1604	0	146	1	242
03	60544	X	60544	-0-	-0-	-0-	58418	3	2126	9	Y	1933	1743	0	206	1	226
04	61342	X	61342	-0-	-0-	-0-	150	1	59312	3	Y	1709	1611	0	164	1	160
							1880	9									
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

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	18009	-0-	-16091	-0-	608	1	15738	3	N	1512	1511	0	84	1	171
							1663	9									
02	22428	X	18771	-0-	-3657	-0-	549	1	16514	3	N	1553	1448	0	53	1	223
							1708	9									
03	23889	X	23889	-0-	-0-	-0-	608	1	21134	3	N	1952	1819	0	76	1	280
							2147	9									
04	28710	X	28710	-0-	-0-	-0-	686	1	26060	3	N	1785	1795	0	72	1	198
							1964	9									
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									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	566	1	9259	3	Y	533	491	0	52	1	81
							56	4	586	9							
02	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	511	1	8199	3	Y	371	385	0	28	1	39
							47	4	408	9							
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	566	1	8044	3	Y	372	343	0	32	1	36
							36	4	409	9							
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	571	1	6808	3	Y	255	241	0	21	1	29
							5	4	281	9							
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							

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33883	X	6843	-0-	-27040	-0-	87	1	5907	3	Y	772	807	0	32	1	112
							849	9									
02	29036	X	4520	-0-	-24516	-0-	41	1	3817	3	Y	602	621	0	13	1	80
							662	9									
03	37971	X	37971	-0-	-0-	-0-	298	1	34601	3	Y	2793	2444	0	104	1	325
							3072	9									
04	51902	X	51902	-0-	-0-	-0-	337	1	47672	3	Y	3539	3428	0	128	1	308
							3893	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42656	X	39663	-0-	-2993	-0-	562	1	37706	3	Y	1062	853	0	197	1	155
							227	4	1168	9							
02	38528	X	35653	-0-	-2875	-0-	512	1	34052	3	Y	813	765	0	111	1	92
							195	4	894	9							
03	42656	X	38033	-0-	-4623	-0-	256	1	36535	3	Y	981	842	0	135	1	96
							163	4	1079	9							
04	41280	X	34815	-0-	-6465	-0-	651	1	33209	3	Y	847	749	0	95	1	99
							23	4	932	9							
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							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75144	X	43215	-0-	-31929	-0-	504	1	41038	3	N	1521	1469	0	211	1	170
							1673	9									
02	67872	X	40988	-0-	-26884	-0-	455	1	39016	3	N	1379	1219	0	125	1	205
							1517	9									
03	49290	X	44632	-0-	-4658	-0-	504	1	42139	3	N	1808	1600	0	155	1	258
							1989	9									
04	47670	X	31952	-0-	-15718	-0-	600	1	30360	3	N	902	965	0	91	1	104
							992	9									
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									

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54879	X	54879	-0-	-0-	-0-	149	1	52702	3	Y	1844	1542	0	265	1	257
							2028	9									
02	48904	X	48904	-0-	-0-	-0-	46984	3	1920	9	Y	1745	1608	0	151	1	243
03	47579	X	47579	-0-	-0-	-0-	45601	3	1978	9	Y	1798	1662	0	169	1	210
04	45540	X	44529	-0-	-1011	-0-	108	1	42829	3	Y	1447	1404	0	120	1	133
							1592	9									
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

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	13120	-0-	-5480	-0-	513	1	12060	3	N	497	442	0	64	1	156
							547	9									
02	16240	X	13570	-0-	-2670	-0-	474	1	12720	3	N	342	361	0	41	1	96
							376	9									
03	16554	X	13906	-0-	-2648	-0-	520	1	12998	3	N	353	307	0	50	1	92
							388	9									
04	15450	X	12398	-0-	-3052	-0-	533	1	11494	3	N	337	286	0	34	1	109
							371	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	13454	X	11251	-0-	-2203	-0-	525	1	10283	3	N	403	334	0	54	1	126
							443	9									
02	10416	X	9732	-0-	-684	-0-	474	1	8970	3	N	262	284	0	30	1	74
							288	9									
03	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	510	1	11003	3	N	262	227	0	41	1	68
							288	9									
04	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	557	1	12446	3	N	347	268	0	35	1	112
							382	9									
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									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	53975	X	53975	-0-	-0-	-0-	31	1	52092	3	N	1684	1343	0	263	1	517
							1852	9									
02	49364	X	48836	-0-	-528	-0-	94	1	47380	3	N	1238	1255	0	152	1	348
							1362	9									
03	54653	X	51594	-0-	-3059	-0-	157	1	49863	3	N	1431	1221	0	182	1	376
							1574	9									
04	52890	X	48708	-0-	-4182	-0-	463	1	46422	3	N	1657	1361	0	131	1	541
							1823	9									
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									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	45508	X	36538	-0-	-8970	-0-	525	1	34967	3	N	951	702	0	180	1	284
							1046	9									
02	41104	X	35882	-0-	-5222	-0-	474	1	34621	3	N	715	689	0	111	1	199
							787	9									
03	40703	X	40665	-0-	-38	-0-	525	1	39261	3	N	799	651	0	143	1	204
							879	9									
04	38038	X	38038	-0-	-0-	-0-	648	1	36583	3	N	734	601	0	104	1	233
							807	9									
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									

SMITHERATOR STATE WELL #: 7WA RRCID -> 292900 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10228 - 22936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	5859	X	5233	-0-	-626	-0-	524	1	4644	3	Y	34	7	0	26	1	4
							28	4	37	9							
02	5208	X	4330	-0-	-878	-0-	435	1	3858	3	Y	14	1	0	14	1	3
							22	4	15	9							
03	5766	X	5689	-0-	-77	-0-	524	1	5121	3	Y	19	20	1			2
							23	4	21	9							
04	5580	X	5078	-0-	-502	-0-	508	1	4550	3	Y	15	14	1			3
							3	4	17	9							
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							

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
01	114793	X	114793	-0-	-0-	-0-	106050	3	638	4	Y	7368	6555	0	538	1	1123
							8105	9									
02	102480	X	99209	-0-	-3271	-0-	92199	3	529	4	Y	5892	6124	0	298	1	593
							6481	9									
03	113460	X	105575	-0-	-7885	-0-	98391	3	439	4	Y	6132	5777	0	360	1	588
							6745	9									
04	109800	X	92941	-0-	-16859	-0-	275	1	87094	3	Y	5011	4794	0	247	1	558
							60	4	5512	9							
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									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 6H RRCID -> 295173 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10209 - 17527

01	73315	X	69372	-0-	-3943	-0-	64244	3	5128	9	Y	4662	4413	0	325	1	438
02	74940	X	74940	-0-	-0-	-0-	70104	3	4836	9	Y	4396	4181	0	218	1	435
03	77072	X	77072	-0-	-0-	-0-	72345	3	4727	9	Y	4297	4059	0	265	1	408
04	74760	X	74760	-0-	-0-	-0-	80	1	70041	3	Y	4217	3930	0	195	1	500
							4639	9									
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			

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5H RRCID -> 295174 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10008 - 17710

01	62141	X	62141	-0-	-0-	-0-	59347	3	2794	9	Y	2540	2281	0	298	1	239
02	54364	X	54364	-0-	-0-	-0-	51934	3	2430	9	Y	2209	2054	0	167	1	227
03	56787	X	56787	-0-	-0-	-0-	54372	3	2415	9	Y	2195	2013	0	199	1	210
04	54270	X	52915	-0-	-1355	-0-	58	1	50757	3	Y	1909	1746	0	142	1	231
							2100	9									
05	56079	X	48067	-0-	-8012	-0-	46739	3	1328	9	Y	1207	1155	0	135	1	148
06	54270	X	35348	-0-	-18922	-0-	34494	3	854	9	Y	776	507	0	77	1	316
													24	5			

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 4H RRCID -> 295175 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9803 - 17487

01	83861	X	83861	-0-	-0-	-0-	77258	3	6603	9	Y	6003	5654	0	383	1	564
02	73660	X	73660	-0-	-0-	-0-	67744	3	5916	9	Y	5378	5200	0	218	1	524
03	75297	X	75297	-0-	-0-	-0-	69509	3	5788	9	Y	5262	5034	0	255	1	497
04	67511	X	67511	-0-	-0-	-0-	72	1	62398	3	Y	4583	4364	0	176	1	540
							5041	9									
05	68889	X	68889	-0-	-0-	-0-	63876	3	5013	9	Y	4557	4386	0	180	1	531
06	59220	X	14080	-0-	-45140	-0-	13054	3	1026	9	Y	933	980	0	47	1	391
													46	5			

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H009LA RRCID -> 295975 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9897 - 17528

01	73346	X	64399	-0-	-8947	-0-	60283	3	4116	9	Y	3742	3411	0	306	1	451
02	66248	X	53585	-0-	-12663	-0-	50272	3	3313	9	Y	3012	2914	0	163	1	386
03	72974	X	52665	-0-	-20309	-0-	49548	3	3117	9	Y	2834	2704	0	183	1	333
04	70230	X	46487	-0-	-23743	-0-	47	1	43820	3	Y	2382	2243	0	124	1	348
							2620	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151001	X	144608	-0-	-6393	-0-		142423	3	2185	9	Y	1986	1268	0	715	1	224
02	136388	X	126716	-0-	-9672	-0-		124975	3	1741	9	Y	1583	1166	0	402	1	239
03	151001	X	137627	-0-	-13374	-0-		135769	3	1858	9	Y	1689	1234	0	492	1	202
04	145380	X	130751	-0-	-14629	-0-		138	1	128919	3	Y	1540	1141	0	361	1	240
								1694	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92783	X	64539	-0-	-28244	-0-		61273	3	3266	9	Y	2969	2686	0	315	1	356
02	83804	X	50072	-0-	-33732	-0-		47729	3	2343	9	Y	2130	2052	0	157	1	277
03	84413	X	51193	-0-	-33220	-0-		48707	3	2486	9	Y	2260	2092	0	179	1	266
04	70710	X	53791	-0-	-16919	-0-		54	1	50907	3	Y	2573	2322	0	140	1	377
								2830	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129797	X	123383	-0-	-6414	-0-		121698	3	1685	9	Y	1532	923	0	617	1	171
02	117236	X	108376	-0-	-8860	-0-		107223	3	1153	9	Y	1048	708	0	344	1	167
03	129797	X	115188	-0-	-14609	-0-		113815	3	1373	9	Y	1248	851	0	415	1	149
04	122310	X	111663	-0-	-10647	-0-		118	1	110397	3	Y	1044	719	0	308	1	166
								1148	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	2040	-0-	-12902	-0-		1795	3	245	9	Y	223	191	0	10	1	27
02	10976	X	2614	-0-	-8362	-0-		2196	3	418	9	Y	380	353	0	7	1	47
03	5394	X	3144	-0-	-2250	-0-		2860	3	284	9	Y	258	265	0	10	1	30
04	5220	X	3204	-0-	-2016	-0-		3	1	2935	3	Y	242	229	0	8	1	35
								266	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86676	X	54468	-0-	-32208	-0-		51929	3	2539	9	Y	2308	2057	0	268	1	276
02	78288	X	41165	-0-	-37123	-0-		39126	3	2039	9	Y	1854	1761	0	129	1	240
03	81840	X	40143	-0-	-41697	-0-		38069	3	2074	9	Y	1885	1762	0	141	1	222
04	63270	X	41545	-0-	-21725	-0-		42	1	39307	3	Y	1996	1817	0	109	1	292
								2196	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
01	59613	X	30490	-0-	-29123	-0-	29441	3	1049	9	Y	954	812	0	154	1	113
02	53844	X	22438	-0-	-31406	-0-	21631	3	807	9	Y	734	678	0	72	1	97
03	49817	X	21462	-0-	-28355	-0-	20638	3	824	9	Y	749	681	0	77	1	88
04	40200	X	17501	-0-	-22699	-0-	18	1	16773	3	Y	645	590	0	48	1	95
							710	9									
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

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
01	17050	X	16202	-0-	-848	-0-	93	1	15677	2	Y	303	301	0			22
							99	4	333	9							
02	15400	X	14977	-0-	-423	-0-	66	1	14614	2	Y	270	271	0			21
							297	9									
03	16709	X	15908	-0-	-801	-0-	98	1	15453	2	Y	308	318	0			11
							18	4	339	9							
04	16170	X	14576	-0-	-1594	-0-	73	1	13962	2	Y	271	267	0			15
							243	4	298	9							
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							

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
01	46872	X	45350	-0-	-1522	-0-	255	1	42812	2	Y	1830	1796	0			135
							270	4	2013	9							
02	42452	X	42452	-0-	-0-	-0-	183	1	40557	2	Y	1556	1572	0			119
							1712	9									
03	46872	X	43157	-0-	-3715	-0-	260	1	41222	2	Y	1480	1545	0			54
							47	4	1628	9							
04	45360	X	44334	-0-	-1026	-0-	219	1	41697	2	Y	1537	1508	0			83
							727	4	1691	9							
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							

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
01	15345	X	14639	-0-	-706	-0-	82	1	13719	2	Y	684	683	0			52
							86	4	752	9							
02	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	66	1	14600	2	Y	724	719	0			57
							796	9									
03	15159	X	14792	-0-	-367	-0-	88	1	13905	2	Y	712	742	0			27
							16	4	783	9							
04	14670	X	14568	-0-	-102	-0-	71	1	13467	2	Y	723	710	0			40
							235	4	795	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	31124	X	23174	-0-	-7950	-0-	406	1	22633	2	Y	123	233	0			88
							135	9									
02	28112	X	21364	-0-	-6748	-0-	355	1	19925	2	Y	985	815	0			258
							1084	9									
03	51838	X	51838	-0-	-0-	-0-	579	1	47766	2	Y	3175	3164	0			269
							3493	9									
04	48808	X	48808	-0-	-0-	-0-	494	1	45225	2	Y	2808	2861	0			216
							3089	9									
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									

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
01	16492	X	15904	-0-	-588	-0-	217	1	15375	2	Y	269	265	0			18
							16	4	296	9							
02	14896	X	13750	-0-	-1146	-0-	247	1	13349	2	Y	140	150	0			8
							154	9									
03	16492	X	15336	-0-	-1156	-0-	247	1	14999	2	Y	82	85	0			5
							90	9									
04	15720	X	14345	-0-	-1375	-0-	228	1	14021	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
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									

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
01	75206	X	68694	-0-	-6512	-0-	517	1	68122	2	Y	50	52	0			3
							55	9									
02	67760	X	63506	-0-	-4254	-0-	523	1	62925	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
03	75020	X	70310	-0-	-4710	-0-	586	1	69646	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
04	72600	X	69411	-0-	-3189	-0-	340	1	69002	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
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									

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
01	108046	X	108046	-0-	-0-	-0-	806	1	106199	2	Y	946	944	0			42
							1041	9									
02	95088	X	94535	-0-	-553	-0-	772	1	92904	2	Y	781	794	0			29
							859	9									
03	105276	X	102041	-0-	-3235	-0-	844	1	100271	2	Y	842	855	0			16
							926	9									
04	101880	X	100950	-0-	-930	-0-	491	1	99529	2	Y	845	833	0			28
							930	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

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

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

01	46810	X	40851	-0-	-5959	-0-	693	1	39147	2	Y	739	724	0			231
							198	4	813	9							
02	40040	X	33305	-0-	-6735	-0-	678	1	32001	2	Y	569	544	0			256
							626	9									
03	42687	X	18442	-0-	-24245	-0-	497	1	17527	2	Y	380	333	0			303
							418	9									
04	40920	X	-0-	-0-	-40920	-0-					Y	-0-					303
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									

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

01	T. A.		72695	-0-	72695	127961	69745	2	2693	4	Y	234	266	0			13
							257	9									
02	T. A.		53191	-0-	53191	181152	50708	2	2211	4	Y	247	240	0			20
							272	9									
03	T. A.		58433	-0-	58433	239585	166	1	57843	2	Y	265	267	0			18
							132	4	292	9							
04	T. A.		55611	-0-	55611	295196	159	1	55113	2	Y	267	262	0			23
							45	4	294	9							
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							

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

01	19623	X	16995	-0-	-2628	-0-	234	1	16601	2	Y	130	127	0			9
							17	4	143	9							
02	17668	X	16722	-0-	-946	-0-	302	1	16320	2	Y	91	95	0			5
							100	9									
03	17546	X	16658	-0-	-888	-0-	269	1	16335	2	Y	49	51	0			3
							54	9									
04	16800	X	16110	-0-	-690	-0-	257	1	15786	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	5944	-0-	-9277		-0-		503	1	4491	2	N	42	5	8			365
									904	4	46	9							
02	13748	X	8398	-0-	-5350		-0-		553	1	7745	2	N	12	5	8			372
									87	4	13	9							
03	15221	X	10070	-0-	-5151		-0-		1180	1	8872	2	N	16	15	8			373
									18	9									
04	27151	X	27151	-0-	-0-		-0-		2393	1	22739	2	N	1835	1583	0	57	8	568
									2019	9									
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							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	17166	-0-	-11850		-0-		124	1	16282	2	Y	691	711	0			31
									760	9									
02	26208	X	1759	-0-	-24449		-0-		11	1	1357	2	Y	355	372	0			14
									391	9									
03	50180	X	50180	-0-	-0-		-0-		343	1	40755	2	Y	8256	8150	0			120
									9082	9									
04	49925	X	49925	-0-	-0-		-0-		206	1	41720	2	Y	7272	7179	0			213
									7999	9									
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									

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	4283	-0-	-10349		-0-		543	1	3733	2	N	6	3	8			91
									7	9									
02	7424	X	7424	-0-	-0-		-0-		547	1	6869	2	N	7	3	8			95
									8	9									
03	37835	X	37835	-0-	-0-		-0-		592	1	37230	2	N	12	7	8			100
									13	9									
04	16396	X	16396	-0-	-0-		-0-		598	1	15764	2	N	31	16	8			115
									34	9									
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							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	17688	-0-	-850		-0-		237	1	16771	2	Y	603	595	0			37
									17	4	663	9							
02	16744	X	16716	-0-	-28		-0-		292	1	15778	2	Y	587	599	0			25
									646	9									
03	19461	X	19461	-0-	-0-		-0-		305	1	18504	2	Y	593	602	0			16
									652	9									
04	18504	X	18504	-0-	-0-		-0-		287	1	17691	2	Y	478	477	0			17
									526	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	26	1	15156	2	Y	1137	1041	0		170
							31	4	1251	9						
02	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	18	1	9930	2	Y	891	1012	0		49
							980	9								
03	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	34	1	20506	2	Y	1551	1544	0		56
							1706	9								
04	28034	X	28034	-0-	-0-	-0-	43	1	26211	2	Y	1616	1626	0		46
							2	4	1778	9						
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						

NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835

01	10881	X	4535	-0-	-6346	-0-	7	1	4303	2	Y	196	182	0		29
							9	4	216	9						
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	5	1	2915	2	Y	161	181	0		9
							177	9								
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	9	1	5173	2	Y	267	266	0		10
							294	9								
04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	9	1	5779	2	Y	285	287	0		8
							314	9								
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						

NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797

01	69356	X	69356	-0-	-0-	-0-	112	1	66430	2	Y	2436	2199	0		364
							134	4	2680	9						
02	57960	X	41917	-0-	-16043	-0-	73	1	40203	2	Y	1492	1772	0		84
							1641	9								
03	70712	X	70712	-0-	-0-	-0-	113	1	68142	2	Y	2234	2236	0		82
							2457	9								
04	68943	X	68943	-0-	-0-	-0-	109	1	66593	2	Y	2033	2056	0		59
							5	4	2236	9						
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						

NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961

01	72912	X	67994	-0-	-4918	-0-	113	1	66668	2	Y	980	884	0		148
							135	4	1078	9						
02	65856	X	51833	-0-	-14023	-0-	93	1	51203	2	Y	488	607	0		29
							537	9								
03	72912	X	64899	-0-	-8013	-0-	106	1	63725	2	Y	971	963	0		37
							1068	9								
04	69630	X	60814	-0-	-8816	-0-	97	1	59471	2	Y	1129	1132	0		34
							4	4	1242	9						
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						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	70308	X	64704	-0-	-5604	-0-	105	1	61941	2	Y	2303	2074	0			343
							125	4	2533	9							
02	63504	X	46593	-0-	-16911	-0-	80	1	44239	2	Y	2067	2296	0			114
							2274	9									
03	70308	X	60316	-0-	-9992	-0-	96	1	57903	2	Y	2106	2143	0			77
							2317	9									
04	66960	X	57083	-0-	-9877	-0-	90	1	54859	2	Y	1936	1957	0			56
							4	4	2130	9							
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							

HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91760	X	84131	-0-	-7629	-0-	493	1	82621	2	Y	451	445	0			34
							521	4	496	9							
02	82880	X	75007	-0-	-7873	-0-	335	1	74224	2	Y	407	409	0			32
							448	9									
03	90675	X	80917	-0-	-9758	-0-	504	1	79842	2	Y	436	452	0			16
							91	4	480	9							
04	85440	X	77573	-0-	-7867	-0-	397	1	75386	2	Y	433	425	0			24
							1314	4	476	9							
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							

HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102176	X	91578	-0-	-10598	-0-	535	1	89711	2	Y	697	692	0			54
							565	4	767	9							
02	92288	X	84126	-0-	-8162	-0-	374	1	82998	2	Y	685	684	0			55
							754	9									
03	102176	X	91261	-0-	-10915	-0-	567	1	89812	2	Y	709	736	0			28
							102	4	780	9							
04	95280	X	86961	-0-	-8319	-0-	443	1	84261	2	Y	716	703	0			41
							1469	4	788	9							
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							

HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64015	X	60474	-0-	-3541	-0-	444	1	58513	2	Y	1379	1380	0			60
							1517	9									
02	57820	X	54373	-0-	-3447	-0-	438	1	52706	2	Y	1117	1137	0			40
							1229	9									
03	64015	X	59500	-0-	-4515	-0-	485	1	57612	2	Y	1275	1293	0			22
							1403	9									
04	61950	X	56534	-0-	-5416	-0-	270	1	54790	2	Y	1340	1320	0			42
							1474	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369

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
01	157976	X	142776	-0-	-15200	-0-	240	1	141841	2	Y	372	328	0			61
							286	4	409	9							
02	142688	X	129284	-0-	-13404	-0-	233	1	128790	2	Y	236	278	0			19
							1	4	260	9							
03	157976	X	140389	-0-	-17587	-0-	232	1	139736	2	Y	383	382	0			20
							421	9									
04	149970	X	133381	-0-	-16589	-0-	218	1	132820	2	Y	303	308	0			15
							10	4	333	9							
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							

NORMAN STATE 14 WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397

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
01	149172	X	133507	-0-	-15665	-0-	224	1	132304	2	Y	647	579	0			100
							267	4	712	9							
02	134736	X	115847	-0-	-18889	-0-	208	1	115121	2	Y	470	540	0			30
							1	4	517	9							
03	145855	X	126694	-0-	-19161	-0-	209	1	125958	2	Y	479	487	0			22
							527	9									
04	135360	X	116502	-0-	-18858	-0-	190	1	115830	2	Y	431	436	0			17
							8	4	474	9							
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							

NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679

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
01	140709	X	126453	-0-	-14256	-0-	213	1	125818	2	Y	153	138	0			25
							254	4	168	9							
02	127092	X	113007	-0-	-14085	-0-	204	1	112657	2	Y	132	148	0			9
							1	4	145	9							
03	138229	X	119677	-0-	-18552	-0-	198	1	119343	2	Y	124	127	0			6
							136	9									
04	129060	X	114173	-0-	-14887	-0-	187	1	113850	2	Y	116	117	0			5
							8	4	128	9							
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							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 18529

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
01	59644	X	47540	-0-	-12104	-0-	640	1	45340	2	Y	1375	1377	0			82
							47	4	1513	9							
02	49784	X	42024	-0-	-7760	-0-	741	1	39986	2	Y	1179	1212	0			49
							1297	9									
03	51708	X	43583	-0-	-8125	-0-	689	1	41795	2	Y	999	1021	0			27
							1099	9									
04	47040	X	40209	-0-	-6831	-0-	625	1	38484	2	Y	1000	994	0			33
							1100	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82894	X	68961	-0-	-13933	-0-	921	1	65317	2	Y	2414	2409	0	143
							68	4	2655	9					
02	74872	X	1633	-0-	-73239	-0-	21	1	1153	2	Y	417	537	0	23
							459	9							
03	79763	X	23887	-0-	-55876	-0-	246	1	14896	2	Y	7950	7785	0	188
							8745	9							
04	74250	X	66271	-0-	-7979	-0-	850	1	52328	2	Y	11903	11741	0	350
							13093	9							
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							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7651 - 18259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79887	X	72249	-0-	-7638	-0-	970	1	68777	2	Y	2210	2193	0	131
							71	4	2431	9					
02	72156	X	67940	-0-	-4216	-0-	1194	1	64429	2	Y	2106	2150	0	87
							2317	9							
03	78904	X	78904	-0-	-0-	-0-	1237	1	74964	2	Y	2457	2481	0	63
							2703	9							
04	73530	X	68906	-0-	-4624	-0-	1066	1	65627	2	Y	2012	2010	0	65
							2213	9							
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							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7342 - 17993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176483	X	151347	-0-	-25136	-0-	143603	2	5545	4	Y	1999	2071	0	117
							2199	9							
02	159404	X	126378	-0-	-33026	-0-	119225	2	5199	4	Y	1776	1741	0	152
							1954	9							
03	176483	X	134533	-0-	-41950	-0-	377	1	131768	2	Y	1898	1916	0	134
							300	4	2088	9					
04	167820	X	127253	-0-	-40567	-0-	360	1	124886	2	Y	1732	1707	0	159
							102	4	1905	9					
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					

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7580 - 18346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102145	X	92518	-0-	-9627	-0-	86568	2	3343	4	Y	2370	2444	0	135
							2607	9							
02	92260	X	77050	-0-	-15210	-0-	71853	2	3134	4	Y	1875	1852	0	158
							2063	9							
03	102145	X	85055	-0-	-17090	-0-	237	1	82817	2	Y	1647	1690	0	115
							189	4	1812	9					
04	98850	X	81756	-0-	-17094	-0-	230	1	79772	2	Y	1535	1511	0	139
							65	4	1689	9					
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					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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	EOM BALANCE
01	136431	X	120115	-0-	-16316	-0-	114326	2	4415	4	Y	1249	1286	0	75
							1374	9							
02	123228	X	98029	-0-	-25199	-0-	92792	2	4047	4	Y	1082	1062	0	95
							1190	9							
03	136431	X	108384	-0-	-28047	-0-	305	1	106545	2	Y	1174	1184	0	85
							243	4	1291	9					
04	128580	X	102815	-0-	-25765	-0-	292	1	101309	2	Y	1028	1017	0	96
							83	4	1131	9					
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					

VITAL ENERGY, INC. 100951
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

01	5549	X	801	-0-	-4748	-0-	720	2	81	9	N	74			409
02	5012	X	3763	-0-	-1249	-0-	3375	2	388	9	N	353	350	1	412
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	124	366	1	170
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4375	2	5	4	N	561	332	1	399
							617	9							
05	4154	X	2374	-0-	-1780	-0-	2163	2	2	4	N	190	544	1	45
							209	9							
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT			45

COVINGTON SWD LP 102386
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
06	T. A.		-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

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-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	483	1	26377	2	N	1140	1485	1			382
							201	4	1254	9							
02	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	521	1	21905	2	N	957	527	1			812
							91	4	1053	9							
03	25276	X	25276	-0-	-0-	-0-	539	1	23449	2	N	1128	1335	1			605
							47	4	1241	9							
04	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	317	1	19807	2	N	818	776	1			647
							51	4	900	9							
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							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

01	15469	X	13435	-0-	-2034	-0-	508	1	6038	2	N	1095	958	1			345
							35	4	5649	5							
02	13972	X	7218	-0-	-6754	-0-	271	1	3740	2	N	561	330	1			576
							351	4	2239	5							
03	15469	X	14594	-0-	-875	-0-	495	1	11809	2	N	1567	1652	1			491
							3	4	563	5							
04	12990	X	11512	-0-	-1478	-0-	471	1	9512	2	N	1194	1381	1			304
							5	4	211	5							
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							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

01	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	664	1	14138	2	N	1220	1234	1			199
							108	5	1342	9							
02	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	508	1	11766	2	N	849	848	1			200
							125	4	188	5							
03	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	561	1	13152	2	N	1092	1069	1			223
							1201	9									
04	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	532	1	12421	2	N	922	865	1			280
							12	4	69	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	11036	2	4	4	N	1415	1422	1			350
							1557	9									
02	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	10625	2	1321	9	N	1201	1184	1			367
03	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	12431	2	36	4	N	1340	1350	1			357
							1474	9									
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	9400	2	1048	9	N	953	1008	1			302
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									

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
01	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	892	1	12847	2	N	1282	1331	1			232
							282	5	1410	9							
02	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	596	1	10323	2	N	889	698	1			423
							812	5	978	9							
03	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	653	1	12577	2	N	1245	1125	1			543
							17	4	442	5							
04	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	559	1	10577	2	N	1050	858	1			735
							152	4	971	5							
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							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48705	X	48705	-0-	-0-	-0-	688	1	43617	2	N	1212	1872	1			473
							3067	4	1333	9							
02	43906	X	43906	-0-	-0-	-0-	631	1	42193	2	N	970	1089	1			354
							15	4	1067	9							
03	43493	X	43332	-0-	-161	-0-	629	1	41401	2	N	1102	831	1			625
							90	4	1212	9							
04	42090	X	24356	-0-	-17734	-0-	327	1	23539	2	N	380	399	1			606
							72	4	418	9							
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							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19682	X	19682	-0-	-0-	-0-	682	1	14223	2	N	763	745	1			248
							15	4	3923	5							
02	14980	X	14325	-0-	-655	-0-	517	1	10583	2	N	494	531	1			211
							10	4	2672	5							
03	18941	X	17122	-0-	-1819	-0-	664	1	13037	2	N	701	687	1			225
							11	4	2639	5							
04	18330	X	12335	-0-	-5995	-0-	411	1	10694	2	N	259	266	1			218
							11	4	934	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	3108	-0-	-10253	-0-	435	1	2212	2	N	155	324	1			554
							290	4	171	9							
02	12068	X	2378	-0-	-9690	-0-	339	1	1885	2	N	91					645
							54	4	100	9							
03	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	485	1	14685	2	N	627	609	1			663
							14	4	690	9							
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	333	1	9381	2	N	427	377	1			713
							13	4	470	9							
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							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	13847	-0-	-4195	-0-	376	1	12299	2	N	467	930	1			660
							658	4	514	9							
02	16296	X	15266	-0-	-1030	-0-	421	1	13629	2	N	720	546	1			834
							424	4	792	9							
03	18042	X	17640	-0-	-402	-0-	468	1	15878	2	N	828	791	1			871
							383	4	911	9							
04	16170	X	10831	-0-	-5339	-0-	235	1	9550	2	N	451	775	1			547
							550	4	496	9							
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							

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
01	12152	X	9455	-0-	-2697	-0-	9132	2	323	9	N	294	247	1			445
02	10220	X	8187	-0-	-2033	-0-	8141	2	46	9	N	42					487
03	11315	X	8845	-0-	-2470	-0-	8798	2	47	9	N	43					530
04	9660	X	6025	-0-	-3635	-0-	5971	2	54	9	N	49	31	8			548
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

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	592	1	13188	2	N	796	868	1			308
							67	4	183	5							
02	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	499	1	10103	2	N	615	659	1			264
							495	4	501	5							
03	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	399	1	11412	2	N	541	550	1			255
							1310	5	595	9							
04	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	429	1	11154	2	N	631	586	1			300
							8	4	701	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	12849	2	1	4	N	1549	1470	1			277
							1704	9									
02	24898	X	24898	-0-	-0-	-0-	20819	2	963	4	N	2400	1986	1			691
							476	5	2640	9							
03	26275	X	26275	-0-	-0-	-0-	477	1	22553	2	N	2949	2972	1			668
							1	4	3244	9							
04	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	621	1	17868	2	N	2231	2299	1			600
							1	4	358	5							
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							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29395	X	29395	-0-	-0-	-0-	607	1	26542	2	N	740	1147	1			597
							1432	4	814	9							
02	26913	X	26913	-0-	-0-	-0-	580	1	25371	2	N	742	521	1			818
							146	4	816	9							
03	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-	552	1	29650	2	N	772	748	1			842
							16	4	849	9							
04	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	256	1	17112	2	N	179	584	1			437
							6	4	81	5							
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							

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
01	25240	X	25240	-0-	-0-	-0-	22640	2	34	4	N	2333	2172	1			358
							2566	9									
02	20122	X	20122	-0-	-0-	-0-	18137	2	296	4	N	1535	1511	1			382
							1689	9									
03	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	20091	2	1579	9	N	1435	1472	1			345
04	19800	X	18145	-0-	-1655	-0-	16678	2	178	4	N	1172	1042	1			475
							1289	9									
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									

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43245	X	38242	-0-	-5003	-0-	34588	2	1216	4	N	2216	2178	1			258
							2438	9									
02	38780	X	34401	-0-	-4379	-0-	31816	2	208	4	N	2161	2160	1			259
							2377	9									
03	42315	X	39150	-0-	-3165	-0-	36241	2	267	4	N	2402	2457	1			204
							2642	9									
04	39210	X	38564	-0-	-646	-0-	35287	2	710	4	N	2334	2236	1			302
							2567	9									
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									

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	620	1	13249	2	N	1651	1645	1			228
							42	4	263	5							
02	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	539	1	11281	2	N	1397	1348	1			277
							427	4	367	5							
03	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	612	1	13404	2	N	1666	1642	1			301
							38	4	7	5							
04	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	422	1	5965	2	N	1103	1118	1			286
							154	4	3034	5							
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							

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
01	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	165	1	4079	2	N	526	358	1			745
							544	4	850	5							
02	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	11225	2	69	4	N	4029	4393	1			381
							4432	9									
03	29469	X	29469	-0-	-0-	-0-	23319	2	70	4	N	5527	5560	1			348
							6080	9									
04	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	11421	2	1	4	N	1900	1855	1			393
							2090	9									
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									

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
01	43536	X	43536	-0-	-0-	-0-	36500	2	58	4	N	6344	6353	1			355
							6978	9									
02	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	19187	2	21	4	N	2162	2131	1			386
							2378	9									
03	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	20095	2	1	4	N	1880	1922	1			344
							2068	9									
04	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	15016	2	9	4	N	1455	1357	1			442
							1601	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	635	1	24845	2	N	1011	924	1		275
							22	4	1112	9						
02	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	570	1	17423	2	N	1066	1061	1		280
							10	4	1173	9						
03	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	629	1	17847	2	N	1034	1042	1		272
							13	4	1137	9						
04	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	571	1	15301	2	N	817	793	1		296
							248	4	899	9						
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						

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
01	20305	X	18654	-0-	-1651	-0-	601	1	17180	2	N	629	680	1		255
							181	4	692	9						
02	17976	X	13203	-0-	-4773	-0-	414	1	12321	2	N	413	350	1		318
							14	4	454	9						
03	20460	X	16093	-0-	-4367	-0-	619	1	14813	2	N	569	630	1		257
							35	4	626	9						
04	19800	X	10842	-0-	-8958	-0-	257	1	9923	2	N	358	334	1		281
							268	4	394	9						
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						

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
01	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	629	1	15357	2	N	757	746	1		342
							401	4	833	9						
02	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	508	1	14784	2	N	652	606	1		388
							10	4	717	9						
03	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	600	1	15385	2	N	761	811	1		338
							31	4	837	9						
04	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	333	1	9722	2	N	385	467	1		256
							196	4	424	9						
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						

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
01	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	33720	2	624	4	N	2095	2074	1		307
							2305	9								
02	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	18	1	24944	2	N	1347	1300	1		354
							115	4	1482	9						
03	36398	X	36398	-0-	-0-	-0-	41	1	34369	2	N	1690	1837	1		207
							129	4	1859	9						
04	35319	X	35319	-0-	-0-	-0-	32327	2	947	4	N	1859	1794	1		272
							2045	9								
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						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40586	X	40586	-0-	-0-	-0-	37329	2	543	4	N	2467	2480	1			197
							2714	9									
02	32981	X	32981	-0-	-0-	-0-	30349	2	79	4	N	2056	2075	1			178
							291	5	2262	9							
03	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	30517	2	119	4	N	2247	2003	1			422
							2169	5	2472	9							
04	38744	X	38744	-0-	-0-	-0-	36044	2	11	4	N	2114	2227	1			309
							364	5	2325	9							
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									

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
01	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	21943	2	55	4	N	2861	2791	1			330
							3147	9									
02	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	19211	2	27	4	N	2215	2288	1			257
							2437	9									
03	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	19358	2	12	4	N	2375	2327	1			305
							2613	9									
04	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	115	1	9067	2	N	559	439	1			425
							24	4	615	9							
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							

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
01	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	551	1	24965	2	N	1599	1588	1			119
							37	4	1759	9							
02	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	501	1	17314	2	N	1258	1214	1			163
							474	4	1384	9							
03	18383	X	15041	-0-	-3342	-0-	589	1	13356	2	N	996	952	1			207
							1096	9									
04	17790	X	12940	-0-	-4850	-0-	495	1	10959	2	N	680	675	1			212
							47	4	691	5							
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							

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
01	20305	X	14305	-0-	-6000	-0-	581	1	11872	2	N	1127	1101	1			306
							73	4	539	5							
02	16492	X	14131	-0-	-2361	-0-	579	1	10304	2	N	981	965	1			322
							200	4	1969	5							
03	17856	X	14774	-0-	-3082	-0-	693	1	12758	2	N	1158	1138	1			342
							2	4	47	5							
04	14400	X	9460	-0-	-4940	-0-	471	1	7477	2	N	712	706	1			348
							142	4	587	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28148	X	27899	-0-	-249	-0-	24873	2	82	4	N	2676	2634	1			264
							2944	9									
02	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	23537	2	521	4	N	2602	2602	1			264
							2862	9									
03	28024	X	26715	-0-	-1309	-0-	23967	2	85	4	N	2421	2448	1			237
							2663	9									
04	27120	X	22964	-0-	-4156	-0-	20721	2	1	4	N	2038	2169	1			106
							2242	9									
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									

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	21788	-0-	-4004	-0-	593	1	19252	2	N	1017	1368	1			480
							824	4	1119	9							
02	22344	X	19743	-0-	-2601	-0-	567	1	18153	2	N	930	974	1			436
							1023	9									
03	24242	X	22728	-0-	-1514	-0-	604	1	20908	2	N	1047	1190	1			293
							64	4	1152	9							
04	23460	X	17611	-0-	-5849	-0-	382	1	16120	2	N	696	674	1			315
							343	4	766	9							
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							

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23761	X	23761	-0-	-0-	-0-	670	1	20126	2	N	2628	2650	1			272
							20	4	54	5							
02	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	533	1	15484	2	N	1952	1940	1			284
							8	4	165	5							
03	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-	570	1	20711	2	N	2682	2627	1			339
							30	4	69	5							
04	26672	X	26672	-0-	-0-	-0-	622	1	22855	2	N	2672	2670	1			341
							186	4	70	5							
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							

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	5401	-0-	-13044	-0-	253	1	3290	2	N	736	548	1			211
							17	4	1031	5							
02	32460	X	32460	-0-	-0-	-0-	23981	2	311	4	N	7425	7316	1			320
							8168	9									
03	24542	X	24542	-0-	-0-	-0-	131	1	15855	2	N	4211	4173	1			358
							264	4	3660	5							
04	16740	X	16543	-0-	-197	-0-	530	1	807	2	N	888	912	1			334
							329	4	13900	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45415	X	23973	-0-	-21442	-0-	20528	2	455	4	N	2718	2720	1			186
							2990	9									
02	40880	X	20337	-0-	-20543	-0-	17503	2	111	4	N	2475	2460	1			201
							2723	9									
03	44795	X	25259	-0-	-19536	-0-	21982	2	200	4	N	2630	2645	1			186
							184	5	2893	9							
04	40410	X	35706	-0-	-4704	-0-	39	1	32062	2	N	2361	2312	1			235
							102	4	906	5							
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							

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	18147	-0-	-3863	-0-	507	1	14564	2	N	1275	1292	1			280
							147	4	1526	5							
02	19880	X	17006	-0-	-2874	-0-	557	1	14586	2	N	1170	1176	1			274
							412	4	164	5							
03	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	665	1	20136	2	N	1717	1743	1			248
							4	4	1889	9							
04	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	523	1	19048	2	N	1686	1686	1			248
							318	4	2174	5							
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							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30411	X	23513	-0-	-6898	-0-	671	1	19031	2	N	1740	1737	1			306
							40	4	1857	5							
02	27468	X	20359	-0-	-7109	-0-	601	1	17078	2	N	1474	1449	1			331
							1059	4	1621	9							
03	23839	X	22415	-0-	-1424	-0-	703	1	19818	2	N	1700	1694	1			337
							24	5	1870	9							
04	22740	X	21372	-0-	-1368	-0-	672	1	18813	2	N	1517	1590	1			264
							158	4	60	5							
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							

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	9912	-0-	-3573	-0-	565	1	8400	2	N	478	482	1			231
							26	4	395	5							
02	10360	X	9190	-0-	-1170	-0-	493	1	7439	2	N	411	413	1			229
							22	4	784	5							
03	11594	X	10181	-0-	-1413	-0-	624	1	8246	2	N	376	448	1			157
							147	4	750	5							
04	11220	X	7212	-0-	-4008	-0-	405	1	4938	2	N	228	148	1			237
							1618	5	251	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	515	1	7895	2	N	420	772	1			323
							95	4	5888	5							
02	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	499	1	10098	2	N	596	382	1			537
							20	4	2155	5							
03	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	589	1	13569	2	N	720	600	1			657
							13	5	792	9							
04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	278	1	8852	2	N	310	387	1			580
							93	5	341	9							
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							

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	444	1	14953	2	N	761	721	1			253
							349	4	837	9							
02	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	517	1	13616	2	N	894	683	1			464
							1	4	983	9							
03	20367	X	15915	-0-	-4452	-0-	583	1	14663	2	N	608	890	1			182
							669	9									
04	19710	X	15208	-0-	-4502	-0-	589	1	13726	2	N	811	743	1			250
							1	4	892	9							
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							

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	188	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	549	1	2871	2	Y	757	731	1			26
							833	9									
04	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	579	1	5952	2	Y	700	696	1			30
							26	4	770	9							
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							

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
01	DLQ G-10		10651	-0-	10651	10651	617	1	9575	2	Y	383	361	1			133
							38	5	421	9							
02	DLQ G-10		8259	-0-	8259	18910	494	1	6961	2	Y	387	238	1			282
							378	5	426	9							
03	DLQ G-10		5872	-0-	5872	24782	202	1	3894	2	Y	102	120	1			264
							1664	5	112	9							
04	DLQ G-10		45	-0-	45	24827	45	1			Y	-0-	9	1			255
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	DLQ G-10		24355	-0-	24355	24355	23638	2	95	5	Y	565	581	1			193
							622	9									
02	DLQ G-10		12568	-0-	12568	36923	11503	2	624	5	Y	401	249	1			345
							441	9									
03	DLQ G-10		6039	-0-	6039	42962	450	1	3830	2	Y	112	89	1			368
							1636	5	123	9							
04	DLQ G-10		7126	-0-	7126	50088	348	1	2882	2	Y	176	120	1			424
							3702	5	194	9							
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							

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

01	55877	X	55877	-0-	-0-	-0-	51713	2	567	4	N	3270	3269	1			259
							3597	9									
02	51213	X	51213	-0-	-0-	-0-	47601	2	49	4	N	3239	3034	1			464
							3563	9									
03	53697	X	53697	-0-	-0-	-0-	50003	2	165	4	N	3208	3457	1			215
							3529	9									
04	46369	X	46369	-0-	-0-	-0-	43735	2	1	4	N	2394	2394	1			215
							2633	9									
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									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

01	49166	X	37727	-0-	-11439	-0-	34334	2	882	4	N	2283	2288	1			182
							2511	9									
02	38416	X	33819	-0-	-4597	-0-	31356	2	208	4	N	2050	1963	1			269
							2255	9									
03	39587	X	37742	-0-	-1845	-0-	34468	2	711	4	N	2330	2432	1			167
							2563	9									
04	38310	X	36076	-0-	-2234	-0-	32684	2	1168	4	N	2022	1941	1			248
							2224	9									
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									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

01	43431	X	42172	-0-	-1259	-0-	36884	2	627	4	N	2303	2283	1			310
							2128	5	2533	9							
02	39228	X	37085	-0-	-2143	-0-	34915	2	2	4	N	1971	2019	1			262
							2168	9									
03	43431	X	40151	-0-	-3280	-0-	37605	2	144	4	N	2072	2120	1			214
							123	5	2279	9							
04	42030	X	37222	-0-	-4808	-0-	34726	2	7	4	N	1856	1791	1			279
							447	5	2042	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	21528	-0-	-5690	-0-	553	1	17878	2	N	2007	2004	1			268
							382	4	507	5							
02	23240	X	20876	-0-	-2364	-0-	602	1	17811	2	N	2062	2100	1			230
							195	4	2268	9							
03	25203	X	22752	-0-	-2451	-0-	640	1	19605	2	N	2096	2116	1			210
							85	4	116	5							
04	23460	X	22703	-0-	-757	-0-	567	1	19774	2	N	2063	2033	1			240
							88	4	5	5							
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							

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
01	21989	X	21989	-0-	-0-	-0-	793	1	20673	2	N	334	350	1			300
							156	4	367	9							
02	21914	X	21914	-0-	-0-	-0-	769	1	20819	2	N	296	189	1			407
							326	9									
03	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	907	1	18759	2	N	344	418	1			333
							167	4	883	5							
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	247	1	5758	2	N	1					334
							1	9									
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									

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
01	43772	X	43197	-0-	-575	-0-	42182	2	51	4	N	876	846	1			223
							964	9									
02	39424	X	37539	-0-	-1885	-0-	36588	2	256	4	N	632	659	1			196
							695	9									
03	43648	X	11141	-0-	-32507	-0-	10743	2	4	4	N	358	277	1			277
							394	9									
04	41820	X	34716	-0-	-7104	-0-	33686	2	104	4	N	842	879	1			240
							926	9									
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									

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
01	35216	X	24981	-0-	-10235	-0-	557	1	20759	2	N	1844	1854	1			243
							17	4	1620	5							
02	31808	X	19095	-0-	-12713	-0-	482	1	16093	2	N	1428	1417	1			254
							272	4	677	5							
03	30039	X	788	-0-	-29251	-0-	340	1	60	4	N	353	292	1			315
							388	9									
04	24180	X	21407	-0-	-2773	-0-	498	1	12326	2	N	871	913	1			273
							247	4	7378	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	23202	-0-	-1164	-0-	549	1	18770	2	N	1639	1610	1			209
							151	4	1929	5							
02	22568	X	20404	-0-	-2164	-0-	502	1	17447	2	N	1580	1569	1			220
							662	4	55	5							
03	24986	X	22370	-0-	-2616	-0-	515	1	19920	2	N	1759	1719	1			260
							1935	9									
04	24180	X	20919	-0-	-3261	-0-	490	1	18248	2	N	1561	1582	1			239
							433	4	31	5							
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							

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
01	19530	X	17574	-0-	-1956	-0-	647	1	985	2	N	595	662	1			202
							252	4	15035	5							
02	17052	X	7419	-0-	-9633	-0-	345	1	164	4	N	31					233
							6876	5	34	9							
03	23241	X	23241	-0-	-0-	-0-	693	1	20332	2	N	1982	2055	1			160
							1	4	35	5							
04	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	626	1	17366	2	N	1371	1287	1			244
							1508	9									
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							

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
01	39432	X	36743	-0-	-2689	-0-	344	1	33932	2	N	1928	1955	1			373
							346	4	2121	9							
02	34104	X	33714	-0-	-390	-0-	516	1	31510	2	N	1532	1655	1			250
							3	4	1685	9							
03	34813	X	34769	-0-	-44	-0-	488	1	32476	2	N	1640	1700	1			190
							1	4	1804	9							
04	35550	X	33655	-0-	-1895	-0-	551	1	30961	2	N	1596	1523	1			263
							369	4	18	5							
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							

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
01	21793	X	18651	-0-	-3142	-0-	720	1	16126	2	N	1552	1561	1			280
							24	4	74	5							
02	18760	X	16127	-0-	-2633	-0-	659	1	13828	2	N	1280	1256	1			304
							227	4	5	5							
03	20677	X	17921	-0-	-2756	-0-	730	1	15744	2	N	1315	1274	1			345
							1447	9									
04	19590	X	14121	-0-	-5469	-0-	675	1	11292	2	N	1086	1094	1			337
							42	4	917	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33232	X	12710	-0-	-20522	-0-	542	1	10825	2	N	845	871	1			189
							34	4	379	5							
02	30016	X	11225	-0-	-18791	-0-	502	1	9547	2	N	772	693	1			268
							162	4	165	5							
03	25327	X	12214	-0-	-13113	-0-	678	1	10524	2	N	863	877	1			254
							63	5	949	9							
04	16950	X	12108	-0-	-4842	-0-	658	1	10291	2	N	823	807	1			270
							66	4	188	5							
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							

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
01	41664	X	30005	-0-	-11659	-0-	28291	2	100	4	N	1467	1354	1			318
							1614	9									
02	37632	X	29375	-0-	-8257	-0-	27701	2	22	4	N	1502	1614	1			206
							1652	9									
03	41664	X	29215	-0-	-12449	-0-	27378	2	37	4	N	1636	1548	1			294
							1800	9									
04	30810	X	27177	-0-	-3633	-0-	25045	2	465	4	N	1515	1607	1			202
							1667	9									
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							

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
01	30845	X	27242	-0-	-3603	-0-	588	1	24272	2	N	1737	1722	1			235
							160	4	311	5							
02	27244	X	26782	-0-	-462	-0-	1958	1	21579	2	N	1586	1568	1			253
							915	4	585	5							
03	26846	X	26346	-0-	-500	-0-	550	1	23908	2	N	1716	1781	1			188
							1888	9									
04	26370	X	26275	-0-	-95	-0-	375	1	22356	2	N	1541	1532	1			197
							1849	4	1695	9							
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							

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
01	62434	X	40488	-0-	-21946	-0-	39751	2	189	4	N	498	522	1			181
							548	9									
02	39452	X	36456	-0-	-2996	-0-	35761	2	200	4	N	450	447	1			184
							495	9									
03	41602	X	40040	-0-	-1562	-0-	39531	2	509	9	N	463	458	1			189
04	39374	X	39374	-0-	-0-	-0-	38899	2	4	4	N	428	342	1			275
							471	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	30163	-0-	-0-	-0-	803	1	26288	2	N	1717	1743	1			296
							66	4	1117	5							
02	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	459	1	24161	2	N	1641	1613	1			324
							414	4	1805	9							
03	29628	X	29628	-0-	-0-	-0-	672	1	26108	2	N	1707	1617	1			414
							15	4	955	5							
04	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	717	1	24552	2	N	1416	1463	1			367
							204	4	1558	9							
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							

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
01	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	648	1	15045	2	N	1553	1541	1			236
							78	4	47	5							
02	19108	X	19108	-0-	-0-	-0-	570	1	13041	2	N	1324	1347	1			213
							700	4	3341	5							
03	17041	X	17041	-0-	-0-	-0-	733	1	14610	2	N	1529	1517	1			225
							16	4	1682	9							
04	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	645	1	12978	2	N	1333	1317	1			241
							613	4	246	5							
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							

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40493	X	40493	-0-	-0-	-0-	37551	2	221	4	N	2474	2541	1			489
							2721	9									
02	35778	X	35778	-0-	-0-	-0-	33431	2	73	4	N	2067	2001	1			555
							2274	9									
03	41044	X	40696	-0-	-348	-0-	37651	2	283	4	N	2511	2321	1			745
							2762	9									
04	39720	X	37344	-0-	-2376	-0-	33009	2	1828	4	N	2279	2314	1			710
							2507	9									
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									

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42913	X	42913	-0-	-0-	-0-	594	1	37860	2	N	3883	3856	1			237
							188	4	4271	9							
02	81576	X	81576	-0-	-0-	-0-	470	1	67845	2	N	9018	9040	1			215
							3341	4	9920	9							
03	51646	X	51646	-0-	-0-	-0-	599	1	44983	2	N	5387	5389	1			213
							138	4	5926	9							
04	28020	X	25687	-0-	-2333	-0-	590	1	22654	2	N	1900	1823	1			290
							353	4	2090	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31093	X	20016	-0-	-11077	-0-	823	1	16557	2	N	2138	2136	1			237
							194	4	90	5							
02	28084	X	9787	-0-	-18297	-0-	338	1	6981	2	N	837	719	1			355
							237	4	1310	5							
03	31093	X	16251	-0-	-14842	-0-	629	1	13673	2	N	1733	1540	1			548
							5	4	38	5							
04	21360	X	16700	-0-	-4660	-0-	560	1	14257	2	N	1552	1503	1			597
							78	4	98	5							
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							

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	23120	-0-	-5214	-0-	696	1	19975	2	N	2194	2136	1			291
							36	4	2413	9							
02	25592	X	20891	-0-	-4701	-0-	638	1	17842	2	N	1940	1995	1			236
							277	4	2134	9							
03	28334	X	23114	-0-	-5220	-0-	650	1	19935	2	N	2174	2171	1			239
							138	4	2391	9							
04	23400	X	21349	-0-	-2051	-0-	633	1	18397	2	N	1938	1839	1			338
							187	4	2132	9							
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							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	22729	-0-	-1637	-0-	629	1	20226	2	N	1699	1671	1			301
							5	4	1869	9							
02	22288	X	19316	-0-	-2972	-0-	554	1	17272	2	N	1354	1364	1			291
							1	4	1489	9							
03	24676	X	21115	-0-	-3561	-0-	663	1	18788	2	N	1513	1506	1			298
							1664	9									
04	23880	X	20224	-0-	-3656	-0-	680	1	18085	2	N	1326	1337	1			287
							1459	9									
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							

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53538	X	53538	-0-	-0-	-0-	51224	2	2161	4	N	139	203	1			473
							153	9									
02	50919	X	50919	-0-	-0-	-0-	50559	2	200	4	N	145					618
							160	9									
03	54839	X	51785	-0-	-3054	-0-	51600	2	185	9	N	168	234	1			552
04	53070	X	31718	-0-	-21352	-0-	31623	2	95	9	N	86	395	1			243
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		39520	-0-	39520	39520	37585	2	650	4	Y	1168	1261	1			239
							1285	9									
02	DLQ G-10		35436	-0-	35436	74956	34337	2	1099	9	Y	999	1078	1			160
03	DLQ G-10		37544	-0-	37544	112500	36156	2	1388	9	Y	1262	1256	1			166
04	DLQ G-10		33002	-0-	33002	145502	31684	2	233	4	Y	986	988	1			164
							1085	9									
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									

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014

01	32922	X	31792	-0-	-1130	-0-	679	1	27893	2	N	2817	2822	1			234
							121	4	3099	9							
02	32648	X	27661	-0-	-4987	-0-	545	1	24391	2	N	2373	2367	1			240
							115	4	2610	9							
03	36146	X	29785	-0-	-6361	-0-	635	1	26264	2	N	2600	2654	1			186
							26	4	2860	9							
04	34980	X	30178	-0-	-4802	-0-	634	1	26687	2	N	2504	2368	1			322
							103	4	2754	9							
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							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					158
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560

01	34963	X	34963	-0-	-0-	-0-	33397	2	276	4	N	1173	1104	1			235
							1290	9									
02	30072	X	29817	-0-	-255	-0-	28717	2	4	4	N	996	977	1			254
							1096	9									
03	35743	X	30493	-0-	-5250	-0-	29336	2	1157	9	N	1052	1135	1			171
04	40119	X	40119	-0-	-0-	-0-	38710	2	126	4	N	1166	1074	1			263
							1283	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38409	X	32354	-0-	-6055	-0-	30447	2	47	4	N	1643	1599	1			350
							53	5	1807	9							
02	33068	X	28226	-0-	-4842	-0-	26491	2	21	4	N	1497	1473	1			374
							67	5	1647	9							
03	35092	X	30308	-0-	-4784	-0-	28571	2	11	4	N	1569	1657	1			286
							1726	9									
04	33750	X	31872	-0-	-1878	-0-	22	1	29794	2	N	1564	1635	1			215
							336	4	1720	9							
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									

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	556	1	18522	2	N	347	287	1			273
							1150	5	382	9							
02	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	432	1	18297	2	N	439	475	1			237
							1297	5	483	9							
03	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	463	1	20636	2	N	441	374	1			304
							1152	5	485	9							
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	375	1	2	4	N	-0-					304
							4422	5									
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									

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68971	X	68971	-0-	-0-	-0-	67730	2	722	4	N	472	783	1			199
							519	9									
02	66184	X	66184	-0-	-0-	-0-	65747	2	30	4	N	370	420	1			149
							407	9									
03	69655	X	69655	-0-	-0-	-0-	68879	2	326	4	N	409	406	1			152
							450	9									
04	66750	X	40729	-0-	-26021	-0-	39117	2	1252	4	N	327	254	1			225
							360	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
01	DLQ G-10		52179	-0-		52179	52179	47454	2	820	4	Y	3550	3813	1			590
								3905	9									
02	DLQ G-10		45734	-0-		45734	97913	42195	2	3539	9	Y	3217	3493	1			314
03	DLQ G-10		50219	-0-		50219	148132	46352	2	3867	9	Y	3515	3513	1			316
04	DLQ G-10		46471	-0-		46471	194603	42520	2	313	4	Y	3307	3282	1			341
								3638	9									
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									

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
01	0	Z	61192	-0-		61192	1856191	59376	2	1026	4	Y	718	805	1			111
								790	9									
02	0	Z	56945	-0-		56945	1913136	56399	2	546	9	Y	496	580	1			27
03	0	Z	59254	-0-		59254	1972390	58885	2	369	9	Y	335	347	1			15
04	0	Z	29902	-0-		29902	2002292	29539	2	217	4	Y	133	133	1			15
								146	9									
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									

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
01	DLQ G-10		54643	-0-		54643	54643	48733	2	19	4	Y	5220	5418	1			194
								149	5	5742	9							
02	DLQ G-10		53858	-0-		53858	108501	48378	2	154	4	Y	4842	4860	1			176
								5326	9									
03	DLQ G-10		49898	-0-		49898	158399	44990	2	175	5	Y	4303	4256	1			223
								4733	9									
04	DLQ G-10		40336	-0-		40336	198735	35995	2	17	4	Y	3733	3788	1			168
								218	5	4106	9							
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							

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		82916	-0-		82916	82916	72918	2	28	4	Y	8860	9095	1			42
								224	5	9746	9							
02	DLQ G-10		107829	-0-		107829	190745	94964	2	302	4	Y	11421	11457	1			6
								12563	9									
03	DLQ G-10		81354	-0-		81354	272099	71928	2	279	5	Y	8315	8229	1			92
								9147	9									
04	DLQ G-10		49584	-0-		49584	321683	43219	2	20	4	Y	5531	5473	1			150
								261	5	6084	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
01	67704	X	41768	-0-	-25936	-0-	472	1	36444	2	Y	4258	4360	1			120
							63	4	105	5							
02	61152	X	35090	-0-	-26062	-0-	510	1	28656	2	Y	5321	5024	1			417
							71	4	5853	9							
03	67704	X	66155	-0-	-1549	-0-	68	1	58684	2	Y	6702	6874	1			245
							31	4	7372	9							
04	67971	X	67971	-0-	-0-	-0-	62412	2	273	4	Y	4805	4834	1			216
							5286	9									
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							

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
01	255037	X	196831	-0-	-58206	-0-	191334	2	336	4	Y	4193	3839	1			355
							549	5	4612	9							
02	230356	X	179538	-0-	-50818	-0-	176030	2	436	4	Y	2793	3148	1			-0-
							3072	9									
03	255037	X	201044	-0-	-53993	-0-	197079	2	107	4	Y	3507	3493	1			14
							3858	9									
04	227850	X	179860	-0-	-47990	-0-	174577	2	765	4	Y	4107	4085	1			36
							4518	9									
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									

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

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

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76145	X	76145	-0-	-0-	-0-	4418	1	70858	2	Y	702	692	0	31	8	39
							97	4	772	9							
02	52385	X	52385	-0-	-0-	-0-	2707	1	48729	2	Y	863	816	0	63	8	23
							949	9									
03	50328	X	50328	-0-	-0-	-0-	2557	1	46952	2	Y	742	657	0	76	8	32
							3	4	816	9							
04	33150	X	33150	-0-	-0-	-0-	1493	1	30818	2	Y	650	618	0	30	8	34
							124	4	715	9							
*05	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	554	1	13547	2	Y	538	488	0	65	8	19
							102	4	592	9							
06	28911	X	28911	-0-	-0-	-0-	1058	1	26935	2	Y	689	572	0	84	8	52
							160	4	758	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	29238	X	29238	-0-	-0-	-0-	1681	1	26977	2	Y	494	465	0	22	8	27
							37	4	543	9							
02	41576	X	41576	-0-	-0-	-0-	2109	1	37982	2	Y	1350	1242	0	99	8	36
							1485	9									
03	40487	X	40487	-0-	-0-	-0-	1921	1	35242	2	Y	3021	2619	0	308	8	130
							1	4	3323	9							
04	29476	X	29476	-0-	-0-	-0-	1316	1	27176	2	Y	797	849	0	37	8	41
							107	4	877	9							
*05	39353	X	39353	-0-	-0-	-0-	1494	1	36537	2	Y	949	842	0	114	8	34
							278	4	1044	9							
06	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	760	1	19378	2	Y	876	737	0	107	8	66
							115	4	964	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

01	29851	X	29851	-0-	-0-	-0-	1623	1	25983	2	Y	2010	1931	0	78	8	105
							34	4	2211	9							
02	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	1813	1	32613	2	Y	2024	1926	0	123	8	80
							2226	9									
03	37770	X	37770	-0-	-0-	-0-	1842	1	33823	2	Y	1911	1737	0	174	8	80
							3	4	2102	9							
04	31600	X	31600	-0-	-0-	-0-	1380	1	28505	2	Y	1455	1490	0	19	8	26
							114	4	1601	9							
*05	37766	X	37766	-0-	-0-	-0-	1407	1	34331	2	Y	1606	1559	0	44	8	29
							261	4	1767	9							
06	31909	X	31909	-0-	-0-	-0-	1141	1	29070	2	Y	1386	1333	0	47	8	35
							173	4	1525	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28510	X	28510	-0-	-0-	-0-	1594	1	25572	2	Y	1190	1162	0	46	8	62
							35	4	1309	9							
02	24133	X	24133	-0-	-0-	-0-	1184	1	21329	2	Y	1473	1387	0	90	8	58
							1620	9									
03	28289	X	28289	-0-	-0-	-0-	1379	1	25331	2	Y	1434	1301	0	131	8	60
							2	4	1577	9							
04	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	1174	1	24291	2	Y	1065	1092	0	14	8	19
							97	4	1172	9							
*05	31799	X	31799	-0-	-0-	-0-	1194	1	29167	2	Y	1105	1074	0	30	8	20
							222	4	1216	9							
06	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	715	1	18176	2	Y	1001	962	0	34	8	25
							107	4	1101	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	77053	X	77053	-0-	-0-	-0-	2570	1	68713	2	Y	5242	5168	0	108	8	44
							4	4	5766	9							
*02	74618	X	74618	-0-	-0-	-0-	2654	1	66549	2	Y	4803	4621	0	180	8	46
							132	4	5283	9							
*03	97151	X	97151	-0-	-0-	-0-	2741	1	87650	2	Y	6036	5690	0	319	8	73
							120	4	6640	9							
04	67414	X	67414	-0-	-0-	-0-	1926	1	60074	2	Y	4918	4826	0	104	8	61
							4	4	5410	9							
*05	75582	X	75582	-0-	-0-	-0-	2032	1	68385	2	Y	4682	4465	0	220	8	58
							15	4	5150	9							
06	62280	X	62280	-0-	-0-	-0-	1433	1	55907	2	Y	4471	4282	0	194	8	53
							22	4	4918	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39249	X	39249	-0-	-0-	-0-	2214	1	35500	2	Y	1353	1275	0	61	8	74
							47	4	1488	9							
02	35993	X	35993	-0-	-0-	-0-	1867	1	33597	2	Y	481	507	0	35	8	13
							529	9									
03	37462	X	37462	-0-	-0-	-0-	1898	1	34872	2	Y	627	549	0	64	8	27
							2	4	690	9							
04	67974	X	67974	-0-	-0-	-0-	3101	1	64120	2	Y	452	435	0	21	8	23
							256	4	497	9							
*05	39470	X	39470	-0-	-0-	-0-	1532	1	37406	2	Y	227	215	0	27	8	8
							282	4	250	9							
06	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	946	1	24075	2	Y	296	246	0	36	8	22
							143	4	326	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	39296	X	39296	-0-	-0-	-0-	2252	1	36100	2	Y	813	793	0	36	8	45
							50	4	894	9							
02	49711	X	49711	-0-	-0-	-0-	2521	1	45434	2	Y	1596	1482	0	117	8	42
							1756	9									
03	53519	X	53519	-0-	-0-	-0-	2614	1	47925	2	Y	2707	2356	0	276	8	117
							2	4	2978	9							
04	47228	X	47228	-0-	-0-	-0-	2057	1	42539	2	Y	2240	2138	0	103	8	116
							168	4	2464	9							
*05	54539	X	54539	-0-	-0-	-0-	2066	1	50454	2	Y	1486	1370	0	179	8	53
							384	4	1635	9							
06	50321	X	50321	-0-	-0-	-0-	1827	1	46464	2	Y	1592	1332	0	194	8	119
							279	4	1751	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	89134	X	89134	-0-	-0-	-0-	3043	1	81328	2	Y	4325	4256	0	89	8	36
							5	4	4758	9							
*02	94310	X	94310	-0-	-0-	-0-	3472	1	87178	2	Y	3171	3058	0	119	8	30
							172	4	3488	9							
*03	112915	X	112915	-0-	-0-	-0-	3297	1	105516	2	Y	3603	3399	0	190	8	44
							139	4	3963	9							
04	155348	X	155348	-0-	-0-	-0-	4721	1	146871	2	Y	3402	3332	0	72	8	42
							14	4	3742	9							
*05	104019	X	104019	-0-	-0-	-0-	2912	1	97781	2	Y	3004	2868	0	141	8	37
							22	4	3304	9							
06	62133	X	62133	-0-	-0-	-0-	1474	1	57694	2	Y	2676	2565	0	116	8	32
							21	4	2944	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	50284	X	50284	-0-	-0-	-0-	45438	2	4846	9	N	4405	4274	0			696
02	51911	X	51911	-0-	-0-	-0-	46355	2	5556	9	N	5051	4933	0	15	8	799
03	34063	X	34063	-0-	-0-	-0-	30491	2	3572	9	N	3247	3346	0	36	8	664
04	28290	X	20365	-0-	-7925	-0-	17744	2	2621	9	N	2383	2229	0	14	8	804
*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

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

01	25238	X	25238	-0-	-0-	-0-	794	1	21227	2	Y	2924	2899	0			49
							1	4	3216	9							
*02	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	719	1	18403	2	Y	2658	2662	0	13	8	32
							36	4	2924	9							
*03	25632	X	25632	-0-	-0-	-0-	666	1	21823	2	Y	2831	2795	0	29	8	39
							29	4	3114	9							
04	23220	X	6303	-0-	-16917	-0-	139	1	4502	2	Y	1511	1516	0	9	8	25
							1662	9									
*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	14835	-0-	-8385	-0-	297	1	11998	2	Y	2304	2246	0	26	8	84
							6	4	2534	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 #: RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	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

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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

01	35921 X	35921	-0-	-0-	-0-	1225	1	32695	2	Y	1817	1810	0					31
						2	4	1999	9									
*02	29260 X	7344	-0-	-21916	-0-	261	1	6667	2	Y	367	392	0	2	8			4
						12	4	404	9									
*03	32395 X	-0-	-0-	-32395	-0-					Y	-0-	4	0					-0-
04	31350 X	-0-	-0-	-31350	-0-					Y	-0-							-0-
*05	32395 X	-0-	-0-	-32395	-0-					Y	-0-							-0-
06	31350 X	-0-	-0-	-31350	-0-					Y	-0-							-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

01	29922 X	29922	-0-	-0-	-0-	961	1	25739	2	Y	2927	2913	0					49
						2	4	3220	9									
*02	29450 X	29450	-0-	-0-	-0-	972	1	24884	2	Y	3222	3216	0	16	8			39
						50	4	3544	9									
*03	31195 X	31195	-0-	-0-	-0-	815	1	26724	2	Y	3292	3251	0	34	8			46
						35	4	3621	9									
04	25830 X	16969	-0-	-8861	-0-	450	1	14297	2	Y	2019	2019	0	12	8			34
						1	4	2221	9									
*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	12400	-0-	-13430	-0-	256	1	10484	2	Y	1506	1489	0	17	8			55
						3	4	1657	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56645	X	56645	-0-	-0-	-0-	3030	1	48587	2	Y	4509	4190	0	202	8	248
							68	4	4960	9							
02	49188	X	49188	-0-	-0-	-0-	2470	1	44470	2	Y	2044	2088	0	150	8	54
							2248	9									
03	49827	X	49827	-0-	-0-	-0-	2535	1	46542	2	Y	679	635	0	69	8	29
							3	4	747	9							
04	41038	X	41038	-0-	-0-	-0-	1853	1	38320	2	Y	646	611	0	30	8	34
							154	4	711	9							
*05	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	1090	1	26640	2	Y	728	648	0	88	8	26
							203	4	801	9							
06	39290	X	39290	-0-	-0-	-0-	1446	1	36801	2	Y	750	628	0	92	8	56
							218	4	825	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
01	32522	X	32522	-0-	-0-	-0-	1800	1	28865	2	Y	1653	1526	0	74	8	91
							39	4	1818	9							
02	27675	X	27675	-0-	-0-	-0-	1410	1	25404	2	Y	783	796	0	57	8	21
							861	9									
03	30991	X	30991	-0-	-0-	-0-	1555	1	28572	2	Y	784	691	0	80	8	34
							2	4	862	9							
04	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	1219	1	25127	2	Y	677	645	0	31	8	35
							100	4	745	9							
*05	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	630	1	15380	2	Y	136	150	0	16	8	5
							117	4	150	9							
06	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	513	1	13070	2	Y	218	180	0	27	8	16
							77	4	240	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
01	49298	X	49298	-0-	-0-	-0-	1590	1	42501	2	Y	4730	4691	0			80
							4	4	5203	9							
*02	40323	X	40323	-0-	-0-	-0-	1355	1	34578	2	Y	3928	3941	0	19	8	48
							69	4	4321	9							
*03	37205	X	37205	-0-	-0-	-0-	979	1	32040	2	Y	3766	3724	0	38	8	52
							43	4	4143	9							
04	27360	X	17582	-0-	-9778	-0-	449	1	14318	2	Y	2558	2552	0	15	8	43
							1	4	2814	9							
*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	19426	-0-	-7934	-0-	410	1	16545	2	Y	2240	2202	0	25	8	82
							7	4	2464	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77543	X	77543	-0-	-0-	-0-	2410	1	64464	2	Y	9692	9622	0			163
							8	4	10661	9							
*02	62761	X	62761	-0-	-0-	-0-	2031	1	52007	2	Y	7837	7867	0	38	8	95
							102	4	8621	9							
*03	67394	X	67394	-0-	-0-	-0-	1722	1	56435	2	Y	8328	8223	0	85	8	115
							76	4	9161	9							
04	47760	X	40719	-0-	-7041	-0-	1033	1	33031	2	Y	6046	6024	0	36	8	101
							4	4	6651	9							
*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	25321	-0-	-22439	-0-	540	1	22057	2	Y	2469	2437	0	27	8	90
							8	4	2716	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22593	X	22593	-0-	-0-	-0-		738	1	19719	2	Y	1941	1927	0			33
								1	4	2135	9							
*02	19216	X	19216	-0-	-0-	-0-		651	1	16721	2	Y	1646	1651	0	8	8	20
								33	4	1811	9							
*03	28374	X	28374	-0-	-0-	-0-		781	1	25432	2	Y	1932	1905	0	20	8	27
								36	4	2125	9							
04	19590	X	13034	-0-	-6556	-0-		323	1	10289	2	Y	2201	2178	0	13	8	37
								1	4	2421	9							
*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

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	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

01	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-		320	1	8550	2	N	306	302	0			5
								1	4	337	9							
*02	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-		280	1	7048	2	N	4475	4426	0			54
								15	4	4923	9							
*03	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-		123	1	4059	2	N	4027	4025	0			56
								5	4	4430	9							
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-		4	1	210	2	N	4180	4166	0			70
								4598	9									
*05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-		36	1	1249	2	N	3677	3650	0			97
								4045	9									
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-		45	1	1806	2	N	342	426	0			13
								376	9									

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-		164	1	4417	2	N	514	509	0			9
								565	9									
*02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-		19	1	536	2	N	600	602	0			7
								1	4	660	9							
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1194	1184	0			17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1821	1807	0			31
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2327	2296	0			62
06	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-		65	1	2777	2	N	2919	2873	0			108
								1	4	3211	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 #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	36	0			1
*02	742	X	742	-0-	-0-	-0-	27	1	642	2	N	65	65	0			1
							1	4	72	9							
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	154	0			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	215	0			4
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	265	262	0			7
06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	1	2	421	9	N	383	376	0			14

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	38	1	975	2	N	3998	3958	0			67
							4398	9									
*02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	145	1	3773	2	N	3629	3633	0	19	8	44
							7	4	3992	9							
*03	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	292	1	9483	2	N	788	815	0	6	8	11
							13	4	867	9							
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	18	1	552	2	N	83	93	0			1
							91	9									
*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

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

01	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	612	1	16386	2	N	2060	2049	0			35
							1	4	2266	9							
*02	20935	X	20935	-0-	-0-	-0-	692	1	17721	2	N	2261	2257	0	12	8	27
							35	4	2487	9							
*03	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	489	1	16029	2	N	6334	6228	0	45	8	88
							22	4	6967	9							
04	44942	X	44942	-0-	-0-	-0-	1170	1	37413	2	N	5776	5746	0	21	8	97
							5	4	6354	9							
*05	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	596	1	20534	2	N	3190	3171	0	32	8	84
							6	4	3509	9							
06	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	414	1	16889	2	N	2963	2917	0	21	8	109
							6	4	3259	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

01	32242	X	32242	-0-	-0-	-0-	1048	1	28019	2	N	2880	2854	0			48
							7	4	3168	9							
*02	36418	X	36418	-0-	-0-	-0-	1268	1	32241	2	N	2582	2585	0	14	8	31
							69	4	2840	9							
*03	49760	X	49760	-0-	-0-	-0-	1338	1	43797	2	N	4149	4092	0	30	8	58
							61	4	4564	9							
04	31069	X	31069	-0-	-0-	-0-	846	1	27025	2	N	2905	2904	0	10	8	49
							2	4	3196	9							
*05	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	964	1	33451	2	N	2925	2868	0	29	8	77
							10	4	3218	9							
06	31142	X	31142	-0-	-0-	-0-	660	1	27024	2	N	3133	3073	0	22	8	115
							12	4	3446	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
01	67052	X	67052	-0-	-0-	-0-	2178	1	58208	2	Y	6056	5960	0	124	8	51
							4	4	6662	9							
*02	48864	X	48864	-0-	-0-	-0-	1655	1	41424	2	Y	5184	4991	0	194	8	50
							83	4	5702	9							
*03	59272	X	59272	-0-	-0-	-0-	1604	1	51332	2	Y	5697	5377	0	301	8	69
							69	4	6267	9							
04	47868	X	47868	-0-	-0-	-0-	1316	1	41084	2	Y	4969	4872	0	105	8	61
							2	4	5466	9							
*05	47636	X	47636	-0-	-0-	-0-	1222	1	41177	2	Y	4752	4531	0	223	8	59
							10	4	5227	9							
06	45126	X	45126	-0-	-0-	-0-	995	1	38869	2	Y	4770	4565	0	207	8	57
							15	4	5247	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
01	60885	X	60885	-0-	-0-	-0-	2037	1	54500	2	Y	3949	3891	0	81	8	33
							4	4	4344	9							
*02	62201	X	62201	-0-	-0-	-0-	2197	1	55034	2	Y	4418	4244	0	165	8	42
							110	4	4860	9							
*03	72238	X	72238	-0-	-0-	-0-	2025	1	64827	2	Y	4816	4546	0	254	8	58
							88	4	5298	9							
04	56085	X	56085	-0-	-0-	-0-	1613	1	50098	2	Y	3972	3897	0	84	8	49
							5	4	4369	9							
*05	49548	X	49548	-0-	-0-	-0-	1316	1	44240	2	Y	3620	3454	0	170	8	45
							10	4	3982	9							
06	55736	X	55736	-0-	-0-	-0-	1293	1	50532	2	Y	3538	3387	0	154	8	42
							19	4	3892	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	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
01	52987	X	52987	-0-	-0-	-0-	2943	1	47189	2	Y	2536	2487	0	98	8	133
							65	4	2790	9							
02	47089	X	47089	-0-	-0-	-0-	2319	1	41764	2	Y	2733	2591	0	167	8	108
							3006	9									
03	52874	X	52874	-0-	-0-	-0-	2602	1	47740	2	Y	2300	2101	0	210	8	97
							2	4	2530	9							
04	39431	X	39431	-0-	-0-	-0-	1730	1	35730	2	Y	1663	1708	0	22	8	30
							142	4	1829	9							
*05	45877	X	45877	-0-	-0-	-0-	1724	1	42129	2	Y	1548	1508	0	42	8	28
							321	4	1703	9							
06	32760	X	32760	-0-	-0-	-0-	1166	1	29642	2	Y	1613	1545	0	55	8	41
							178	4	1774	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
01	49577	X	49577	-0-	-0-	-0-	2755	1	44163	2	Y	2363	2291	0	91	8	124
							60	4	2599	9							
02	49250	X	49250	-0-	-0-	-0-	2456	1	44249	2	Y	2314	2205	0	141	8	92
							2545	9									
03	56502	X	56502	-0-	-0-	-0-	2792	1	51269	2	Y	2216	2013	0	202	8	93
							3	4	2438	9							
04	51946	X	51946	-0-	-0-	-0-	2300	1	47530	2	Y	1751	1790	0	23	8	31
							190	4	1926	9							
*05	64200	X	64200	-0-	-0-	-0-	2433	1	59332	2	Y	1804	1753	0	49	8	33
							451	4	1984	9							
06	61050	X	61050	-0-	-0-	-0-	2206	1	56190	2	Y	2107	2015	0	72	8	53
							336	4	2318	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	51173	X	51173	-0-	-0-	-0-	2863	1	45923	2	Y	2113	2058	0	82	8	111
							63	4	2324	9							
02	49386	X	49386	-0-	-0-	-0-	2471	1	44515	2	Y	2182	2074	0	133	8	86
							2400	9									
03	47037	X	47037	-0-	-0-	-0-	2312	1	42425	2	Y	2089	1896	0	191	8	88
							2	4	2298	9							
04	47290	X	47290	-0-	-0-	-0-	2094	1	43287	2	Y	1577	1616	0	21	8	28
							174	4	1735	9							
*05	43944	X	43944	-0-	-0-	-0-	1650	1	40329	2	Y	1507	1467	0	41	8	27
							307	4	1658	9							
06	44310	X	44310	-0-	-0-	-0-	1595	1	40617	2	Y	1688	1615	0	58	8	42
							241	4	1857	9							

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

01	46649	X	46649	-0-	-0-	-0-	2603	1	41723	2	Y	2060	1971	0	80	8	108
							57	4	2266	9							
02	43782	X	43782	-0-	-0-	-0-	2178	1	39193	2	Y	2192	2079	0	134	8	87
							2411	9									
03	48943	X	48943	-0-	-0-	-0-	2418	1	44342	2	Y	1982	1805	0	181	8	83
							3	4	2180	9							
04	41524	X	41524	-0-	-0-	-0-	1833	1	37891	2	Y	1498	1534	0	20	8	27
							152	4	1648	9							
*05	52213	X	52213	-0-	-0-	-0-	1972	1	48183	2	Y	1539	1496	0	42	8	28
							365	4	1693	9							
06	74616	X	74616	-0-	-0-	-0-	2743	1	69820	2	Y	1488	1428	0	51	8	37
							416	4	1637	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

01	47655	X	47655	-0-	-0-	-0-	1699	1	45369	2	Y	528	522	0	11	8	4
							6	4	581	9							
*02	36254	X	36254	-0-	-0-	-0-	1360	1	34181	2	Y	586	562	0	22	8	6
							68	4	645	9							
*03	39929	X	39929	-0-	-0-	-0-	1182	1	37730	2	Y	879	828	0	46	8	11
							50	4	967	9							
04	49422	X	49422	-0-	-0-	-0-	1507	1	47009	2	Y	819	803	0	17	8	10
							5	4	901	9							
*05	31483	X	31483	-0-	-0-	-0-	895	1	30064	2	Y	468	450	0	22	8	6
							9	4	515	9							
06	30438	X	30438	-0-	-0-	-0-	744	1	29139	2	Y	495	473	0	22	8	6
							10	4	545	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	20801	X	20201	-0-	-600	-0-	1185	1	18989	2	Y	2	31	0			-0-
							25	4	2	9							
02	18788	X	3292	-0-	-15496	-0-	166	1	2994	2	Y	120	108	0	9	8	3
							132	9									
03	20801	X	9465	-0-	-11336	-0-	477	1	8760	2	Y	206	179	0	21	8	9
							1	4	227	9							
04	20130	X	14275	-0-	-5855	-0-	645	1	13314	2	Y	238	224	0	11	8	12
							54	4	262	9							
*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	13027	-0-	-6533	-0-	489	1	12443	2	Y	17	18	0	2	8	1
							76	4	19	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	73404	X	73404	-0-	-0-	-0-	2501	1	66845	2	Y	3682	3626	0	76	8	31
							8	4	4050	9							
*02	67838	X	67838	-0-	-0-	-0-	2468	1	61834	2	Y	3103	2988	0	116	8	30
							123	4	3413	9							
*03	60613	X	60613	-0-	-0-	-0-	1773	1	56520	2	Y	2038	1935	0	108	8	25
							78	4	2242	9							
04	61412	X	61412	-0-	-0-	-0-	1780	1	55491	2	Y	3760	3659	0	80	8	46
							5	4	4136	9							
*05	63259	X	63259	-0-	-0-	-0-	1714	1	57689	2	Y	3492	3331	0	164	8	43
							15	4	3841	9							
06	58637	X	58637	-0-	-0-	-0-	1368	1	53437	2	Y	3463	3314	0	151	8	41
							23	4	3809	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
01	103477	X	103477	-0-	-0-	-0-	3463	1	92587	2	N	6743	6738	0			170
							10	4	7417	9							
*02	84197	X	84197	-0-	-0-	-0-	2937	1	74967	2	N	5583	5596	0	32	8	125
							152	4	6141	9							
*03	90438	X	90438	-0-	-0-	-0-	2489	1	81354	2	N	5895	5841	0	66	8	113
							110	4	6485	9							
04	39577	X	39577	-0-	-0-	-0-	1053	1	33614	2	N	4463	4453	0	22	8	101
							1	4	4909	9							
*05	50380	X	50380	-0-	-0-	-0-	1312	1	45320	2	N	3398	3371	0	27	8	101
							10	4	3738	9							
06	30786	X	30786	-0-	-0-	-0-	622	1	25431	2	N	4294	4292	0	16	8	87
							10	4	4723	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
01	52730	X	52730	-0-	-0-	-0-	1650	1	44190	2	N	6256	6235	0			158
							8	4	6882	9							
*02	54703	X	54703	-0-	-0-	-0-	1853	1	47569	2	N	4711	4736	0	27	8	106
							99	4	5182	9							
*03	84169	X	84169	-0-	-0-	-0-	2301	1	75250	2	N	5920	5846	0	66	8	114
							106	4	6512	9							
04	69475	X	69475	-0-	-0-	-0-	1923	1	61510	2	N	5488	5451	0	27	8	124
							5	4	6037	9							
*05	48809	X	48809	-0-	-0-	-0-	1277	1	44224	2	N	2999	3010	0	24	8	89
							9	4	3299	9							
06	60572	X	60572	-0-	-0-	-0-	1298	1	52787	2	N	5881	5829	0	22	8	119
							18	4	6469	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	184	1	4910	2	N	45	49	0			1
							50	9									
*02	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	461	1	11761	2	N	95	93	0	1	8	2
							23	4	105	9							
*03	33321	X	33321	-0-	-0-	-0-	980	1	32094	2	N	185	181	0	2	8	4
							43	4	204	9							
04	35033	X	35033	-0-	-0-	-0-	1050	1	33534	2	N	405	398	0	2	8	9
							3	4	446	9							
*05	27690	X	27690	-0-	-0-	-0-	769	1	26548	2	N	333	329	0	3	8	10
							7	4	366	9							
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	59	1	2469	2	N	14	24	0			-0-
							1	4	15	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-	1273	1	20431	2	Y	2049	1916	0	92	8	113
							28	4	2254	9							
02	20580	X	20295	-0-	-285	-0-	933	1	16803	2	Y	2326	2208	0	170	8	61
							2559	9									
03	22785	X	19083	-0-	-3702	-0-	886	1	16264	2	Y	1756	1562	0	179	8	76
							1	4	1932	9							
04	22050	X	17838	-0-	-4212	-0-	737	1	15238	2	Y	1638	1553	0	76	8	85
							61	4	1802	9							
*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	18849	-0-	-3201	-0-	667	1	16980	2	Y	1000	824	0	122	8	75
							102	4	1100	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

01	32887	X	32887	-0-	-0-	-0-	345	1	30640	2	N	1728	1698	0	33	8	17
							1	4	1901	9							
02	27514	X	27514	-0-	-0-	-0-	282	1	25487	2	N	1586	1537	0	42	8	24
							1745	9									
03	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	232	1	20259	2	N	1052	1060	0	1	8	15
							8	4	1157	9							
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	35112	X	35112	-0-	-0-	-0-	227	1	25179	2	N	1381	1365	0	23	8	26
							8187	4	1519	9							

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
01	79244	X	79244	-0-	-0-	-0-	2620	1	70031	2	N	5989	5981	0			151
							5	4	6588	9							
*02	108700	X	108700	-0-	-0-	-0-	3828	1	97918	2	N	6145	6122	0	36	8	138
							194	4	6760	9							
*03	143895	X	143895	-0-	-0-	-0-	4037	1	132034	2	N	6950	6877	0	78	8	133
							179	4	7645	9							
04	117633	X	117633	-0-	-0-	-0-	3358	1	107313	2	N	6320	6279	0	31	8	143
							10	4	6952	9							
*05	124733	X	124733	-0-	-0-	-0-	3309	1	114559	2	N	6214	6124	0	49	8	184
							30	4	6835	9							
06	123820	X	123820	-0-	-0-	-0-	2810	1	114375	2	N	5990	6031	0	22	8	121
							46	4	6589	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
01	88259	X	88259	-0-	-0-	-0-	3058	1	81763	2	Y	3121	3128	0			27
							5	4	3433	9							
*02	65079	X	65079	-0-	-0-	-0-	2350	1	60099	2	Y	2283	2281	0			29
							119	4	2511	9							
*03	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	495	1	16191	2	Y	1102	1124	0			7
							21	4	1212	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	456	461	0			2
*05	38353	X	38353	-0-	-0-	-0-	1048	1	36385	2	Y	829	826	0			5
							8	4	912	9							
06	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	532	1	21674	2	Y	709	711	0			3
							7	4	780	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	32054	X	32054	-0-	-0-	-0-	333	1	29690	2	N	1845	1814	0	35	8	18
							1	4	2030	9							
02	23544	X	23544	-0-	-0-	-0-	240	1	21670	2	N	1485	1441	0	40	8	22
							1634	9									
03	33002	X	33002	-0-	-0-	-0-	351	1	30593	2	N	1863	1856	0	2	8	27
							9	4	2049	9							
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	38710	X	38710	-0-	-0-	-0-	246	1	27510	2	N	1825	1803	0	25	8	35
							8946	4	2008	9							

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
01	60621	X	60621	-0-	-0-	-0-	2132	1	56986	2	N	1360	1397	0			34
							7	4	1496	9							
*02	69829	X	69829	-0-	-0-	-0-	2549	1	65197	2	N	1777	1761	0	10	8	40
							128	4	1955	9							
*03	91147	X	91147	-0-	-0-	-0-	2569	1	84258	2	N	3824	3751	0	40	8	73
							114	4	4206	9							
04	96977	X	96977	-0-	-0-	-0-	2819	1	90043	2	N	3731	3703	0	17	8	84
							11	4	4104	9							
*05	103078	X	103078	-0-	-0-	-0-	2736	1	94783	2	N	5026	4923	0	38	8	149
							30	4	5529	9							
06	124607	X	124607	-0-	-0-	-0-	2680	1	109031	2	N	11680	11551	0	43	8	235
							48	4	12848	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50910	X	50910	-0-	-0-	-0-	526	1	46738	2	N	3313	3266	0	45	8	33
							2	4	3644	9							
02	28807	X	28807	-0-	-0-	-0-	294	1	26438	2	N	1886	1830	0	61	8	28
							2075	9									
03	29303	X	29303	-0-	-0-	-0-	309	1	27073	2	N	1739	1740	0	2	8	25
							8	4	1913	9							
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	29864	X	29864	-0-	-0-	-0-	186	1	20653	2	N	2099	2065	0	27	8	40
							6716	4	2309	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51546	X	51546	-0-	-0-	-0-	1819	1	48601	2	N	1022	1054	0			26
							2	4	1124	9							
*02	75890	X	75890	-0-	-0-	-0-	2797	1	71572	2	N	1256	1247	0	7	8	28
							139	4	1382	9							
*03	108818	X	108818	-0-	-0-	-0-	3136	1	102622	2	N	2657	2604	0	30	8	51
							137	4	2923	9							
04	82233	X	82233	-0-	-0-	-0-	2425	1	77364	2	N	2215	2205	0	11	8	50
							7	4	2437	9							
*05	80907	X	80907	-0-	-0-	-0-	2216	1	76973	2	N	1546	1538	0	12	8	46
							17	4	1701	9							
06	122826	X	122826	-0-	-0-	-0-	2851	1	116176	2	N	3413	3377	0	13	8	69
							45	4	3754	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	X	439	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	N	200	224	0			6
							220	9									
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	54	1	4924	2	N	457	430	0	28	8	5
							503	9									
03	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	171	1	14885	2	N	580	567	0	14	8	4
							3	4	638	9							
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	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	106	1	11750	2	N	229	220	0	7	8	2
							3821	4	252	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 #: 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
01	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	95	1	8492	2	N	275	297	0	9	8	8
							303	9									
02	214	X	214	-0-	-0-	-0-	40	2	174	9	N	158	144	0	21	8	1
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	24	1	2080	2	N	314	305	0	8	8	2
							345	9									
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	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	106	1	11757	2	N	677	658	0	20	8	6
							3821	4	745	9							

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
01	36348	X	36348	-0-	-0-	-0-	382	1	33906	2	N	1871	1829	0	52	8	18
							2	4	2058	9							
02	33194	X	33194	-0-	-0-	-0-	344	1	31021	2	N	1663	1606	0	50	8	25
							1829	9									
03	42041	X	42041	-0-	-0-	-0-	454	1	39603	2	N	1794	1791	0	2	8	26
							11	4	1973	9							
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	41037	X	41037	-0-	-0-	-0-	262	1	29364	2	N	1693	1670	0	28	8	32
							9549	4	1862	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	284	1	25011	2	N	1405	1378	0	30	8	14
							1	4	1546	9							
02	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	194	1	17462	2	N	1123	1086	0	34	8	17
							1235	9									
03	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	246	1	21562	2	N	449	459	0	1	8	6
							8	4	494	9							
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	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	135	1	15112	2	N	1008	987	0	19	8	19
							4912	4	1109	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	101805	X	101805	-0-	-0-	-0-	3488	1	93218	2	Y	4627	4638	0			40
							9	4	5090	9							
*02	80453	X	80453	-0-	-0-	-0-	2863	1	73341	2	Y	3728	3721	0			47
							148	4	4101	9							
*03	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	604	1	19718	2	Y	1208	1247	0			8
							27	4	1329	9							
04	26515	X	26515	-0-	-0-	-0-	760	1	24217	2	Y	1396	1397	0			7
							2	4	1536	9							
*05	70833	X	70833	-0-	-0-	-0-	1911	1	66110	2	Y	2543	2536	0			14
							15	4	2797	9							
06	72819	X	72819	-0-	-0-	-0-	1648	1	67274	2	Y	3519	3520	0			13
							26	4	3871	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

01	26887	X	26887	-0-	-0-	-0-	279	1	24812	2	N	1632	1602	0	34	8	16
							1	4	1795	9							
02	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	279	1	25228	2	N	1329	1289	0	36	8	20
							1462	9									
03	40404	X	40404	-0-	-0-	-0-	439	1	38133	2	N	1655	1650	0	1	8	24
							11	4	1821	9							
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	25177	X	25177	-0-	-0-	-0-	160	1	17840	2	N	1252	1232	0	22	8	24
							5800	4	1377	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

01	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	406	1	36101	2	N	2020	1990	0	34	8	20
							1	4	2222	9							
02	30893	X	30893	-0-	-0-	-0-	319	1	28668	2	N	1733	1684	0	43	8	26
							1906	9									
03	44727	X	44727	-0-	-0-	-0-	482	1	42059	2	N	1977	1974	0	1	8	28
							11	4	2175	9							
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	38563	X	38563	-0-	-0-	-0-	246	1	27635	2	N	1542	1526	0	22	8	29
							8986	4	1696	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

01	40777	X	40777	-0-	-0-	-0-	424	1	37489	2	N	2603	2569	0	42	8	26
							1	4	2863	9							
02	27515	X	27515	-0-	-0-	-0-	275	1	24715	2	N	2295	2236	0	50	8	35
							2525	9									
03	36840	X	36840	-0-	-0-	-0-	385	1	33580	2	N	2605	2601	0	2	8	37
							9	4	2866	9							
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	30741	X	30741	-0-	-0-	-0-	192	1	21399	2	N	1993	1971	0	28	8	38
							6958	4	2192	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110931	X	110931	-0-	-0-	-0-	3837	1	102525	2	Y	4144	4158	0			36
							11	4	4558	9							
*02	69812	X	69812	-0-	-0-	-0-	2477	1	63360	2	Y	3500	3492	0			44
							125	4	3850	9							
*03	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	526	1	17228	2	Y	1297	1332	0			9
							23	4	1427	9							
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	2	23	9	Y	21	30	0			-0-
*05	75083	X	75083	-0-	-0-	-0-	2027	1	70184	2	Y	2596	2582	0			14
							16	4	2856	9							
06	91949	X	91949	-0-	-0-	-0-	2153	1	87616	2	Y	1951	1958	0			7
							34	4	2146	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

01	43073	X	43073	-0-	-0-	-0-	1342	1	35860	2	Y	5335	5347	0			47
							2	4	5869	9							
*02	29179	X	29179	-0-	-0-	-0-	915	1	23434	2	Y	4350	4342	0			55
							45	4	4785	9							
*03	20289	X	20289	-0-	-0-	-0-	517	1	16875	2	Y	2614	2652	0			17
							22	4	2875	9							
04	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	830	1	26581	2	Y	4505	4500	0			22
							2	4	4956	9							
*05	172863	X	172863	-0-	-0-	-0-	4642	1	160745	2	Y	6760	6744	0			38
							40	4	7436	9							
06	47279	X	47279	-0-	-0-	-0-	1029	1	42099	2	Y	3758	3782	0			14
							17	4	4134	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

01	105673	X	105673	-0-	-0-	-0-	3589	1	95881	2	Y	5633	5645	0			49
							7	4	6196	9							
*02	86860	X	86860	-0-	-0-	-0-	3054	1	77941	2	Y	5194	5178	0			65
							152	4	5713	9							
*03	42193	X	42193	-0-	-0-	-0-	1124	1	36797	2	Y	3839	3879	0			25
							49	4	4223	9							
04	31441	X	31441	-0-	-0-	-0-	844	1	26964	2	Y	3301	3310	0			16
							2	4	3631	9							
*05	73710	X	73710	-0-	-0-	-0-	1951	1	67667	2	Y	3705	3700	0			21
							16	4	4076	9							
06	77910	X	77910	-0-	-0-	-0-	1758	1	71708	2	Y	4016	4022	0			15
							26	4	4418	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
01	79815	X	79815	-0-	-0-	-0-	2739	1	73148	2	N	3563	3558	0			90
							9	4	3919	9							
*02	54861	X	54861	-0-	-0-	-0-	1940	1	49621	2	N	2908	2916	0	17	8	65
							101	4	3199	9							
*03	76801	X	76801	-0-	-0-	-0-	2173	1	71046	2	N	3166	3135	0	35	8	61
							99	4	3483	9							
04	75738	X	75738	-0-	-0-	-0-	2198	1	70058	2	N	3157	3132	0	15	8	71
							9	4	3473	9							
*05	58361	X	58361	-0-	-0-	-0-	1530	1	52957	2	N	3508	3447	0	28	8	104
							15	4	3859	9							
06	65714	X	65714	-0-	-0-	-0-	1427	1	58061	2	N	5638	5607	0	21	8	114
							24	4	6202	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	37869	X	37869	-0-	-0-	-0-	390	1	34552	2	N	2660	2615	0	52	8	26
							1	4	2926	9							
02	31154	X	31154	-0-	-0-	-0-	312	1	28205	2	N	2397	2321	0	66	8	36
							2637	9									
03	31566	X	31566	-0-	-0-	-0-	333	1	29125	2	N	1908	1915	0	2	8	27
							9	4	2099	9							
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	42698	X	42698	-0-	-0-	-0-	274	1	30414	2	N	1928	1884	0	35	8	37
							9889	4	2121	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

01	67860	X	67860	-0-	-0-	-0-	2313	1	61870	2	Y	3337	3345	0			29
							6	4	3671	9							
*02	55173	X	55173	-0-	-0-	-0-	1955	1	50104	2	Y	2741	2736	0			34
							99	4	3015	9							
*03	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	705	1	22967	2	Y	1992	2013	0			13
							31	4	2191	9							
04	40243	X	40243	-0-	-0-	-0-	1121	1	35733	2	Y	3078	3076	0			15
							3	4	3386	9							
*05	84172	X	84172	-0-	-0-	-0-	2236	1	77409	2	Y	4098	4090	0			23
							19	4	4508	9							
06	73273	X	73273	-0-	-0-	-0-	1670	1	67790	2	Y	3443	3453	0			13
							26	4	3787	9							

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	68197	X	68197	-0-	-0-	-0-	2334	1	62441	2	Y	3104	3110	0			27
							8	4	3414	9							
*02	56388	X	56388	-0-	-0-	-0-	2007	1	51412	2	Y	2605	2599	0			33
							103	4	2866	9							
*03	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	457	1	14854	2	Y	1092	1118	0			7
							20	4	1201	9							
04	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	375	1	11868	2	Y	950	952	0			5
							1	4	1045	9							
*05	59140	X	59140	-0-	-0-	-0-	1545	1	53592	2	Y	3627	3612	0			20
							13	4	3990	9							
06	88702	X	88702	-0-	-0-	-0-	1994	1	81272	2	Y	4913	4914	0			19
							32	4	5404	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
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1120	X	320	-0-	-800	-0-	11	1	308	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	30	30	0			-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	33	32	0			1
*05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	10	11	0			-0-
06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	6	1	371	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
01	34996	X	34996	-0-	-0-	-0-	1162	1	31039	2	N	2539	2534	0			64
							2	4	2793	9							
*02	68847	X	68847	-0-	-0-	-0-	2478	1	63282	2	N	2693	2681	0	16	8	60
							125	4	2962	9							
*03	71939	X	71939	-0-	-0-	-0-	2041	1	66850	2	N	2690	2668	0	30	8	52
							89	4	2959	9							
04	53618	X	53618	-0-	-0-	-0-	1551	1	49491	2	N	2338	2326	0	11	8	53
							4	4	2572	9							
*05	71709	X	71709	-0-	-0-	-0-	1906	1	66070	2	N	3378	3304	0	27	8	100
							17	4	3716	9							
06	56273	X	56273	-0-	-0-	-0-	1278	1	52020	2	N	2684	2720	0	10	8	54
							23	4	2952	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61714	X	61714	-0-	-0-	-0-	2108	1	56315	2	Y	2988	2994	0			26
							4	4	3287	9							
*02	50367	X	50367	-0-	-0-	-0-	1794	1	45769	2	Y	2465	2460	0			31
							92	4	2712	9							
*03	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	396	1	13079	2	Y	935	960	0			6
							18	4	1029	9							
04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	277	1	8899	2	Y	947	948	0			5
							1042	9									
*05	38970	X	38970	-0-	-0-	-0-	1016	1	35099	2	Y	2589	2580	0			14
							7	4	2848	9							
06	37465	X	37465	-0-	-0-	-0-	834	1	34035	2	Y	2349	2354	0			9
							12	4	2584	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	33405	X	33405	-0-	-0-	-0-	340	1	29681	2	N	3068	2972	0	25	8	71
							9	4	3375	9							
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	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	131	1	14674	2	N	1678	1666	0	23	8	83
							4772	4	1846	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21525	X	21525	-0-	-0-	-0-	221	1	19583	2	N	1564	1523	0	36	8	43
							1	4	1720	9							
02	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	199	1	17985	2	N	1757	1682	0	56	8	62
							1933	9									
03	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	384	1	33464	2	N	1320	1336	0	15	8	31
							9	4	1452	9							
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	29114	X	29114	-0-	-0-	-0-	187	1	20923	2	N	1092	1060	0	21	8	54
							6803	4	1201	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

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

01	25676	X	25676	-0-	-0-	-0-	268	1	23898	2	N	1372	1339	0	29	8	38
							1	4	1509	9							
02	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	209	1	18758	2	N	1513	1454	0	43	8	54
							1664	9									
03	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	284	1	24829	2	N	1477	1481	0	16	8	34
							8	4	1625	9							
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	29615	X	29615	-0-	-0-	-0-	187	1	20829	2	N	1661	1603	0	21	8	82
							6772	4	1827	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

01	43065	X	43065	-0-	-0-	-0-	452	1	40066	2	N	2314	2246	0	59	8	63
							2	4	2545	9							
02	29219	X	29219	-0-	-0-	-0-	302	1	27209	2	N	1552	1502	0	58	8	55
							1	4	1707	9							
03	44031	X	44031	-0-	-0-	-0-	474	1	41416	2	N	1936	1920	0	26	8	45
							11	4	2130	9							
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	49857	X	49857	-0-	-0-	-0-	325	1	36013	2	N	1644	1579	0	34	8	81
							11711	4	1808	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

01	30638	X	30638	-0-	-0-	-0-	319	1	28204	2	N	1921	1857	0	45	8	53
							2	4	2113	9							
02	27394	X	27394	-0-	-0-	-0-	281	1	25276	2	N	1670	1606	0	58	8	59
							1837	9									
03	46887	X	46887	-0-	-0-	-0-	511	1	44544	2	N	1653	1652	0	22	8	38
							14	4	1818	9							
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	53711	X	53711	-0-	-0-	-0-	354	1	39275	2	N	1191	1154	0	23	8	59
							12772	4	1310	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 #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51394	X	51394	-0-		-0-	-0-	544	1	48344	2	N	2276	2251	0	68	8	62
								2	4	2504	9							
02	49564	X	49564	-0-		-0-	-0-	514	1	46192	2	N	2597	2485	0	82	8	92
								1	4	2857	9							
03	35604	X	35604	-0-		-0-	-0-	342	1	29861	2	N	4903	4850	0	31	8	114
								8	4	5393	9							
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	28851	X	28851	-0-		-0-	-0-	182	1	20324	2	N	1578	1559	0	30	8	78
								6609	4	1736	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42691	X	42691	-0-		-0-	-0-	455	1	40467	2	Y	1606	1577	0	29	8	4
								2	4	1767	9							
02	45108	X	44823	-0-		-285	-0-	470	1	42352	2	Y	1819	1770	0	48	8	5
								2001	9									
03	49941	X	42568	-0-		-7373	-0-	460	1	40271	2	Y	1660	1645	0	15	8	5
								11	4	1826	9							
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	50973	X	50973	-0-		-0-	-0-	333	1	36971	2	Y	1497	1474	0	23	8	5
								12022	4	1647	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59945	X	59945	-0-		-0-	-0-	644	1	57156	2	N	1948	1901	0	29	8	60
								2	4	2143	9							
02	49528	X	49528	-0-		-0-	-0-	520	1	46883	2	N	1932	1916	0	56	8	20
								2125	9									
03	35340	X	35340	-0-		-0-	-0-	382	1	33361	2	N	1444	1442	0	12	8	10
								9	4	1588	9							
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	14973	X	14973	-0-		-0-	-0-	93	1	10443	2	N	946	934	0	16	8	9
								3396	4	1041	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10353	X	10353	-0-		-0-	-0-	109	1	9508	2	N	669	662	0	22	8	20
								736	9									
02	9591	X	9591	-0-		-0-	-0-	98	1	8767	2	N	660	646	0	27	8	7
								726	9									
03	13254	X	13254	-0-		-0-	-0-	142	1	12377	2	N	665	659	0	8	8	5
								3	4	732	9							
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	10866	X	10866	-0-		-0-	-0-	68	1	7703	2	N	537	524	0	15	8	5
								2504	4	591	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 #: 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
01	30116	X	30116	-0-	-0-	-0-	316	1	28073	2	N	1569	1521	0	37	8	48
							1	4	1726	9							
02	35316	X	35316	-0-	-0-	-0-	364	1	32869	2	N	1894	1868	0	54	8	20
							2083	9									
03	47378	X	47378	-0-	-0-	-0-	511	1	44543	2	N	2103	2090	0	18	8	15
							11	4	2313	9							
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	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	121	1	13401	2	N	909	901	0	13	8	9
							4356	4	1000	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50324	X	50324	-0-	-0-	-0-	535	1	47501	2	Y	2078	2036	0	43	8	5
							2	4	2286	9							
02	52248	X	50044	-0-	-2204	-0-	524	1	47186	2	Y	2122	2042	0	79	8	6
							2334	9									
03	57846	X	53440	-0-	-4406	-0-	580	1	50536	2	Y	2100	2077	0	22	8	7
							14	4	2310	9							
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	75047	X	75047	-0-	-0-	-0-	491	1	54708	2	Y	1872	1817	0	54	8	7
							17789	4	2059	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51842	X	51842	-0-	-0-	-0-	540	1	47817	2	Y	3166	3115	0	50	8	8
							2	4	3483	9							
02	46822	X	46822	-0-	-0-	-0-	480	1	43112	2	Y	2936	2864	0	72	8	8
							3230	9									
03	49780	X	49780	-0-	-0-	-0-	528	1	46026	2	Y	2920	2895	0	23	8	10
							14	4	3212	9							
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	63184	X	63184	-0-	-0-	-0-	407	1	45207	2	Y	2608	2573	0	35	8	9
							14701	4	2869	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	207	1	18295	2	N	1283	1259	0	22	8	39
							1411	9									
02	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	237	1	21345	2	N	1295	1284	0	36	8	14
							1425	9									
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	46	1	4122	2	N	663	666	0	6	8	5
							729	9									
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	24677	X	24677	-0-	-0-	-0-	157	1	17485	2	N	1225	1201	0	21	8	11
							5687	4	1348	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74524	X	35414	-0-	-39110	-0-	368	1	32782	2	Y	2057	2029	0	29	8	5
							1	4	2263	9							
02	69524	X	34946	-0-	-34578	-0-	363	1	32780	2	Y	1639	1604	0	36	8	4
							1803	9									
03	76973	X	32804	-0-	-44169	-0-	353	1	30770	2	Y	1520	1508	0	11	8	5
							9	4	1672	9							
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	49047	X	49047	-0-	-0-	-0-	320	1	35575	2	Y	1441	1422	0	20	8	5
							11567	4	1585	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27223	X	27223	-0-	-0-	-0-	281	1	24925	2	N	1833	1778	0	40	8	56
							1	4	2016	9							
02	36617	X	36617	-0-	-0-	-0-	385	1	34586	2	N	1496	1485	0	51	8	16
							1646	9									
03	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-	338	1	29409	2	N	1149	1145	0	12	8	8
							9	4	1264	9							
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	30657	X	30657	-0-	-0-	-0-	193	1	21586	2	N	1690	1658	0	29	8	16
							7019	4	1859	9							

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
01	60945	X	60945	-0-	-0-	-0-	673	1	59688	2	N	529	497	0	50	8	15
							2	4	582	9							
02	67488	X	67488	-0-	-0-	-0-	721	1	64939	2	N	1662	1589	0	71	8	17
							1828	9									
03	42002	X	42002	-0-	-0-	-0-	454	1	39558	2	N	1799	1789	0	14	8	13
							11	4	1979	9							
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	45445	X	45445	-0-	-0-	-0-	284	1	31762	2	N	2793	2751	0	37	8	26
							10327	4	3072	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 #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12863	X	12863	-0-		-0-	-0-	129	1	11532	2	N	1093	1081	0	36	8	33
								1202	9									
02	7467	X	7467	-0-		-0-	-0-	73	1	6525	2	N	790	783	0	32	8	8
								869	9									
03	9985	X	9985	-0-		-0-	-0-	107	1	9295	2	N	528	525	0	7	8	4
								2	4	581	9							
04	6720	X	6720	-0-		-0-	-0-	68	1	5321	2	N	1210	1162	0	44	8	8
								1331	9									
05	1189	X	1189	-0-		-0-	-0-	14	1	1113	2	N	56	62	0	2	8	-0-
								62	9									
06	10158	X	10158	-0-		-0-	-0-	67	1	7466	2	N	180	160	0	18	8	2
								2427	4	198	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	27903	X	27903	-0-		-0-	-0-	283	1	25071	2	N	2316	2257	0	50	8	64
								1	4	2548	9							
02	26248	X	26248	-0-		-0-	-0-	265	1	23735	2	N	2044	1971	0	64	8	73
								2248	9									
03	25963	X	25963	-0-		-0-	-0-	274	1	23769	2	N	1738	1751	0	20	8	40
								8	4	1912	9							
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	23826	X	23826	-0-		-0-	-0-	149	1	16576	2	N	1556	1501	0	23	8	77
								5389	4	1712	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	30534	X	30534	-0-		-0-	-0-	320	1	28366	2	N	1678	1647	0	24	8	52
								2	4	1846	9							
02	33587	X	33587	-0-		-0-	-0-	347	1	31223	2	N	1834	1823	0	44	8	19
								2017	9									
03	43742	X	43742	-0-		-0-	-0-	471	1	41153	2	N	1915	1905	0	15	8	14
								11	4	2107	9							
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	32070	X	32070	-0-		-0-	-0-	205	1	22802	2	N	1498	1482	0	21	8	14
								7415	4	1648	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	50637	X	50637	-0-		-0-	-0-	531	1	47117	2	N	2716	2659	0	50	8	75
								1	4	2988	9							
02	47890	X	47890	-0-		-0-	-0-	484	1	43655	2	N	3410	3301	0	61	8	123
								3751	9									
03	36996	X	36996	-0-		-0-	-0-	379	1	33137	2	N	3155	3182	0	23	8	73
								9	4	3471	9							
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	32879	X	32879	-0-		-0-	-0-	208	1	23170	2	N	1787	1762	0	26	8	88
								7535	4	1966	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24704	X	24704	-0-	-0-	-0-	260	1	23056	2	N	1262	1228	0	29	8	35
							1388	9									
02	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	158	1	14255	2	N	1243	1199	0	35	8	44
							1367	9									
03	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	238	1	20587	2	N	1623	1612	0	17	8	38
							5	4	1785	9							
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	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	131	1	14724	2	N	1174	1149	0	17	8	58
							4788	4	1291	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39164	X	39164	-0-	-0-	-0-	406	1	36107	2	N	2406	2343	0	47	8	74
							4	4	2647	9							
02	40835	X	40835	-0-	-0-	-0-	424	1	38221	2	N	1991	1985	0	59	8	21
							2190	9									
03	45965	X	45965	-0-	-0-	-0-	486	1	42389	2	N	2799	2783	0	17	8	20
							11	4	3079	9							
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	44272	X	44272	-0-	-0-	-0-	283	1	31409	2	N	2152	2124	0	28	8	20
							10213	4	2367	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34713	X	34713	-0-	-0-	-0-	366	1	32410	2	N	1761	1712	0	40	8	54
							1937	9									
02	35546	X	35546	-0-	-0-	-0-	371	1	33354	2	N	1655	1639	0	53	8	17
							1821	9									
03	68912	X	68912	-0-	-0-	-0-	751	1	65634	2	N	2281	2267	0	14	8	17
							18	4	2509	9							
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	36556	X	36556	-0-	-0-	-0-	233	1	25988	2	N	1712	1684	0	28	8	16
							8452	4	1883	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35259	X	35259	-0-	-0-	-0-	375	1	33222	2	N	1509	1464	0	40	8	41
							2	4	1660	9							
02	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	247	1	22323	2	N	1355	1297	0	51	8	48
							1491	9									
03	26092	X	26092	-0-	-0-	-0-	276	1	24266	2	N	1401	1399	0	18	8	32
							9	4	1541	9							
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	33153	X	33153	-0-	-0-	-0-	211	1	23456	2	N	1689	1624	0	25	8	83
							7628	4	1858	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

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

01	106888	X	26878	-0-	-80010	-0-	272	1	24236	2	Y	2154	2126	0	30	8	6
							1	4	2369	9							
02	96600	X	37090	-0-	-59510	-0-	370	1	33273	2	Y	3134	3065	0	67	8	8
							3447	9									
03	58404	X	48693	-0-	-9711	-0-	507	1	44272	2	Y	3548	3520	0	24	8	12
							11	4	3903	9							
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	62552	X	62552	-0-	-0-	-0-	401	1	44696	2	Y	2655	2617	0	38	8	10
							14534	4	2921	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454

01	33294	X	18060	-0-	-15234	-0-	177	1	15672	2	Y	2010	1982	0	29	8	5
							2211	9									
02	26545	X	26545	-0-	-0-	-0-	247	1	22292	2	Y	3642	3573	0	64	8	10
							4006	9									
03	34502	X	34502	-0-	-0-	-0-	330	1	28698	2	Y	4969	4938	0	25	8	16
							8	4	5466	9							
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	45517	X	45517	-0-	-0-	-0-	290	1	32377	2	Y	2110	2079	0	32	8	8
							10529	4	2321	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436

01	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	250	1	22134	2	Y	85	58	0	27	8	-0-
							1	4	94	9							
02	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	139	1	12406	2	Y	131	85	0	46	8	-0-
							144	9									
03	26489	X	26489	-0-	-0-	-0-	285	1	24949	2	Y	1134	1117	0	13	8	4
							8	4	1247	9							
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	92243	X	92243	-0-	-0-	-0-	603	1	67044	2	Y	2541	2495	0	46	8	9
							21801	4	2795	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	1566	-0-		-30333	-0-		17	1	1493	2	Y	51	58	0			-0-
									56	9									
02	28840	X	5118	-0-		-23722	-0-		55	1	4983	2	Y	73	73	0			-0-
									80	9									
03	80910	X	19679	-0-		-61231	-0-		196	1	17215	2	Y	2056	2035	0	14	8	7
									6	4	2262	9							
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	55241	X	55241	-0-		-0-	-0-		344	1	38417	2	Y	3628	3594	0	35	8	13
									12489	4	3991	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38114	X	38114	-0-		-0-	-0-		395	1	35004	2	N	2467	2430	0	43	8	25
									1	4	2714	9							
02	27709	X	27709	-0-		-0-	-0-		290	1	26168	2	N	1137	1095	0	50	8	17
									1251	9									
03	31355	X	31355	-0-		-0-	-0-		338	1	29460	2	N	1408	1403	0	2	8	20
									8	4	1549	9							
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	33492	X	33492	-0-		-0-	-0-		210	1	23427	2	N	2035	1998	0	38	8	39
									7616	4	2239	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19509	X	19509	-0-		-0-	-0-		196	1	17359	2	N	1776	1789	0	31	8	49
									1954	9									
02	16873	X	16873	-0-		-0-	-0-		165	1	14955	2	N	1594	1547	0	39	8	57
									1753	9									
03	14984	X	14984	-0-		-0-	-0-		161	1	14170	2	N	591	629	0	5	8	14
									3	4	650	9							
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	14	0			-0-
05	2912	X	2912	-0-		-0-	-0-		29	1	2783	2	N	91	89	0			2
									100	9									
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	2	0			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41727	X	41727	-0-		-0-	-0-		433	1	38420	2	N	2611	2568	0	53	8	26
									2	4	2872	9							
02	31764	X	31764	-0-		-0-	-0-		327	1	29344	2	N	1903	1839	0	62	8	28
									2093	9									
03	39117	X	39117	-0-		-0-	-0-		414	1	36228	2	N	2242	2236	0	2	8	32
									9	4	2466	9							
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	43578	X	43578	-0-		-0-	-0-		278	1	30974	2	N	2049	2022	0	36	8	39
									10072	4	2254	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 #: 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
01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	21	1	1995	2	N	3088	2932	0	144	8	30
							3397	9									
02	35943	X	35943	-0-	-0-	-0-	363	1	32751	2	N	2572	2491	0	72	8	39
							2829	9									
03	32854	X	32854	-0-	-0-	-0-	339	1	29575	2	N	2665	2269	0	403	8	32
							8	4	2932	9							
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	48523	X	48523	-0-	-0-	-0-	315	1	34935	2	N	1738	1717	0	31	8	33
							11361	4	1912	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

01	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	164	1	14546	2	Y	1651	1631	0	22	8	4
							1816	9									
02	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	171	1	15403	2	Y	2201	2150	0	49	8	6
							2421	9									
03	35123	X	35123	-0-	-0-	-0-	363	1	31693	2	Y	2780	2756	0	21	8	9
							9	4	3058	9							
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	54984	X	54984	-0-	-0-	-0-	345	1	38517	2	Y	3272	3232	0	37	8	12
							12523	4	3599	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	123	1	10702	2	Y	164	155	0	8	8	1
							3	4	180	9							
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	28819	X	28819	-0-	-0-	-0-	189	1	20991	2	Y	739	716	0	24	8	3
							6826	4	813	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94243	X	94243	-0-	-0-	-0-	985	1	87516	2	Y	5217	5155	0	59	8	14
							3	4	5739	9							
02	74802	X	74802	-0-	-0-	-0-	777	1	70001	2	Y	3658	3597	0	65	8	10
							4024	9									
03	67352	X	67352	-0-	-0-	-0-	718	1	62743	2	Y	3521	3506	0	13	8	12
							18	4	3873	9							
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	81461	X	81461	-0-	-0-	-0-	527	1	58571	2	Y	3015	2978	0	37	8	11
							19046	4	3317	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32443	X	32443	-0-	-0-	-0-	348	1	30899	2	Y	1086	1066	0	20	8	3
							1	4	1195	9							
02	88036	X	88036	-0-	-0-	-0-	926	1	83511	2	Y	3271	3200	0	65	8	9
							1	4	3598	9							
03	34432	X	34432	-0-	-0-	-0-	370	1	32370	2	Y	1530	1523	0	11	8	5
							9	4	1683	9							
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	73488	X	73488	-0-	-0-	-0-	477	1	53131	2	Y	2367	2335	0	32	8	9
							17276	4	2604	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29677	X	29677	-0-	-0-	-0-	298	1	26487	2	N	2628	2555	0	61	8	80
							1	4	2891	9							
02	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	254	1	22911	2	N	1749	1762	0	49	8	18
							1924	9									
03	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	174	1	15216	2	N	1318	1315	0	11	8	10
							5	4	1450	9							
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	45114	X	45114	-0-	-0-	-0-	282	1	31377	2	N	2957	2906	0	39	8	28
							10202	4	3253	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	268	1	23847	2	N	1960	1897	0	47	8	60
							2	4	2156	9							
02	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	118	1	10541	2	N	755	780	0	27	8	8
							831	9									
03	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	134	1	11607	2	N	442	441	0	6	8	3
							3	4	486	9							
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	24020	X	24020	-0-	-0-	-0-	147	1	16458	2	N	1877	1840	0	30	8	18
							5350	4	2065	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46726	X	46726	-0-	-0-	-0-	490	1	43551	2	N	2440	2393	0	30	8	75
							1	4	2684	9							
02	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	180	1	16092	2	N	1134	1171	0	26	8	12
							1247	9									
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	78	1	6854	2	N	1174	1170	0	7	8	9
							2	4	1291	9							
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	47667	X	47667	-0-	-0-	-0-	302	1	33896	2	N	2225	2191	0	32	8	21
							11021	4	2448	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	273	1	24166	2	N	1691	1646	0	27	8	52
							1	4	1860	9							
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	76	1	6853	2	N	494	522	0	19	8	5
							543	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	381	378	0	5	8	3
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	32820	X	32820	-0-	-0-	-0-	212	1	23617	2	N	1193	1168	0	24	8	11
							7679	4	1312	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

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

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
01	74793	X	74793	-0-	-0-	-0-	804	1	71325	2	Y	2419	2368	0	57	8	13
							3	4	2661	9							
02	57014	X	57014	-0-	-0-	-0-	585	1	52650	2	Y	3435	3353	0	75	8	20
							3779	9									
03	68135	X	68135	-0-	-0-	-0-	717	1	62686	2	Y	4285	4257	0	25	8	23
							18	4	4714	9							
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	63509	X	63509	-0-	-0-	-0-	421	1	46795	2	Y	978	953	0	26	8	9
							15217	4	1076	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33029	X	33029	-0-	-0-	-0-	1023	1	27285	2	Y	4288	4257	0			72
							4	4	4717	9							
*02	25691	X	25691	-0-	-0-	-0-	829	1	21100	2	Y	3380	3402	0	9	8	41
							44	4	3718	9							
*03	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	644	1	21144	2	Y	3482	3455	0	19	8	49
							28	4	3830	9							
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	162	1	5174	2	Y	1969	1979	0	6	8	33
							2166	9									
*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

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
01	19809	X	6894	-0-	-12915	-0-	222	1	5926	2	Y	678	679	0			11
							746	9									
*02	17892	X	747	-0-	-17145	-0-	24	1	628	2	Y	85	95	0			1
							1	4	94	9							
*03	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	552	1	18166	2	Y	1313	1289	0	7	8	18
							24	4	1444	9							
04	18810	X	8901	-0-	-9909	-0-	228	1	7415	2	Y	1144	1140	0	3	8	19
							1258	9									
*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	2367	-0-	-17193	-0-	44	1	1824	2	Y	454	461	0	3	8	17
							499	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76608	X	76608	-0-	-0-	-0-	2545	1	71441	2	N	2184	2206	0			31
							220	4	2402	9							
02	106755	X	106755	-0-	-0-	-0-	3745	1	98767	2	N	3566	3531	0			66
							320	4	3923	9							
03	122722	X	122722	-0-	-0-	-0-	4338	1	113448	2	N	4267	4252	0			81
							242	4	4694	9							
04	73665	X	73665	-0-	-0-	-0-	2438	1	68763	2	N	2239	2261	0			59
							1	4	2463	9							
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	91	1	3139	2	N	265	321	0			3
							6	4	292	9							
06	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	287	1	13154	2	N	911	905	0			9
							194	4	1002	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85480	X	85480	-0-	-0-	-0-	933	1	82671	2	Y	1703	1662	0	46	8	9
							3	4	1873	9							
02	42748	X	42748	-0-	-0-	-0-	457	1	41074	2	Y	1106	1057	0	52	8	6
							1217	9									
03	49283	X	49283	-0-	-0-	-0-	541	1	47312	2	Y	1287	1267	0	19	8	7
							14	4	1416	9							
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	53270	X	53270	-0-	-0-	-0-	349	1	38866	2	Y	1289	1263	0	24	8	11
							12637	4	1418	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

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

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

01	23001	X	23001	-0-	-0-	-0-	718	1	19262	2	Y	2745	2723	0			46
							1	4	3020	9							
*02	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	734	1	18827	2	Y	2546	2554	0	7	8	31
							36	4	2801	9							
*03	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	566	1	18354	2	Y	2582	2563	0	14	8	36
							26	4	2840	9							
04	20160	X	12023	-0-	-8137	-0-	310	1	9824	2	Y	1715	1717	0	5	8	29
							2	4	1887	9							
*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	17435	-0-	-2725	-0-	382	1	15338	2	Y	1553	1519	0	11	8	57
							7	4	1708	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	59458	X	13291	-0-	-46167	-0-	111	1	9827	2	Y	3048	3012	0	32	8	16
							3353	9									
02	53704	X	5081	-0-	-48623	-0-	22	1	2038	2	Y	2746	2703	0	43	8	16
							3021	9									
03	59458	X	19483	-0-	-39975	-0-	216	1	18789	2	Y	427	428	0	13	8	2
							8	4	470	9							
04	40170	X	31665	-0-	-8505	-0-	383	1	30856	2	Y	386	357	0	29	8	2
							1	4	425	9							
05	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	246	1	23121	2	Y	638	627	0	9	8	4
							3	4	702	9							
06	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	217	1	24142	2	Y	826	798	0	25	8	7
							7851	4	909	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

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

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	227 2355	1 9	20162	2	N	2141	2126	0	19	8	12
02	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	275 957	1 9	24800	2	N	870	838	0	39	8	5
03	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	220 8	1 4	19265 261	2 9	N	237	233	0	8	8	1
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	3 156	1 9	199	2	N	142	131	0	11	8	1
05	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	148 3	1 4	13907 661	2 9	N	601	588	0	10	8	4
06	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	142 5148	1 4	15834 304	2 9	N	276	265	0	13	8	2

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72819	X	7432	-0-	-65387	-0-	49	1	4135	2	Y	2953	2910	0	36	8	16
							3248	9									
02	39200	X	4040	-0-	-35160	-0-	13	1	1015	2	Y	2738	2690	0	48	8	16
							3012	9									
03	40579	X	4971	-0-	-35608	-0-	40	1	3423	2	Y	1371	1363	0	17	8	7
							1508	9									
04	39270	X	2838	-0-	-36432	-0-	31	1	2521	2	Y	260	233	0	33	8	1
							286	9									
05	30907	X	1665	-0-	-29242	-0-	15	1	1313	2	Y	306	297	0	8	8	2
							337	9									
06	7200	X	6839	-0-	-361	-0-	44	1	4966	2	Y	195	183	0	12	8	2
							1614	4	215	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	111	1	9786	2	Y	1366	1303	0	59	8	7
							1503	9									
02	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	137	1	12294	2	Y	1129	1059	0	71	8	6
							1242	9									
03	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	161	1	14045	2	Y	1247	1222	0	24	8	7
							3	4	1372	9							
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	22785	X	22785	-0-	-0-	-0-	143	1	16023	2	Y	1281	1245	0	33	8	11
							5210	4	1409	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

01	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-	871	1	23297	2	Y	2463	2456	0			27
							1	4	2709	9							
*02	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	649	1	16567	2	Y	1772	1780	0			19
							33	4	1949	9							
*03	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	753	1	24569	2	Y	2349	2363	0			5
							33	4	2584	9							
04	39993	X	39993	-0-	-0-	-0-	1081	1	34484	2	Y	4023	4012	0			16
							3	4	4425	9							
*05	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	515	1	17850	2	Y	1675	1682	0			9
							4	4	1843	9							
06	43138	X	43138	-0-	-0-	-0-	940	1	38223	2	Y	3599	3586	0			22
							16	4	3959	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27041	X	27041	-0-	-0-	-0-	871	1	23289	2	Y	2618	2610	0			29
							1	4	2880	9							
*02	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	769	1	19609	2	Y	2123	2130	0			22
							39	4	2335	9							
*03	24800	X	7833	-0-	-16967	-0-	204	1	6808	2	Y	739	759	0			2
							8	4	813	9							
04	24000	X	21464	-0-	-2536	-0-	540	1	17271	2	Y	3320	3309	0			13
							1	4	3652	9							
*05	49231	X	49231	-0-	-0-	-0-	1160	1	40100	2	Y	7237	7212	0			38
							10	4	7961	9							
06	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	552	1	22594	2	Y	3249	3267	0			20
							9	4	3574	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	7261	-0-	-8735	-0-	79	1	6828	2	Y	322	288	0	41	8	2
							354	9									
02	14420	X	1879	-0-	-12541	-0-	17	1	1524	2	Y	307	253	0	54	8	2
							338	9									
03	15965	X	712	-0-	-15253	-0-	7	1	422	2	Y	257	241	0	17	8	1
							283	9									
04	14730	X	4491	-0-	-10239	-0-	52	1	4076	2	Y	330	288	0	41	8	2
							363	9									
05	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	186	1	17574	2	Y	1072	1055	0	12	8	7
							3	4	1179	9							
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	53	1	5852	2	Y	653	637	0	17	8	6
							1904	4	718	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37345	X	37345	-0-	-0-	-0-	1254	1	35195	2	Y	715	740	0			10
							109	4	787	9							
02	106514	X	106514	-0-	-0-	-0-	3788	1	99938	2	Y	2240	2209	0			41
							324	4	2464	9							
03	98672	X	98672	-0-	-0-	-0-	3514	1	91859	2	Y	2821	2809	0			53
							196	4	3103	9							
04	91800	X	31444	-0-	-60356	-0-	1041	1	29360	2	Y	948	976	0			25
							1043	9									
05	114049	X	-0-	-0-	-114049	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
06	110370	X	-0-	-0-	-110370	-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
01	27590	X	26377	-0-	-1213	-0-	804	1	21501	2	Y	3701	3687	0			41
							1	4	4071	9							
*02	29174	X	29174	-0-	-0-	-0-	938	1	24001	2	Y	3805	3806	0			40
							49	4	4186	9							
*03	27590	X	15124	-0-	-12466	-0-	385	1	12482	2	Y	2036	2071	0			5
							17	4	2240	9							
04	26370	X	-0-	-0-	-26370	-0-					Y	340	344	0			1
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-						Y	144	144	0			2
*02	812	X	561	-0-	-251	-0-		20	1	482	2	Y	53	54	0			1
								1	4	58	9							
*03	899	X	114	-0-	-785	-0-		34	2	80	9	Y	73	74	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	57	57	0			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41165	X	41165	-0-	-0-	-0-		1408	1	37656	2	Y	1907	1893	0	39	8	16
								3	4	2098	9							
*02	74741	X	74741	-0-	-0-	-0-		2723	1	68336	2	Y	3222	3086	0	121	8	31
								138	4	3544	9							
*03	89989	X	89989	-0-	-0-	-0-		2607	1	83377	2	Y	3537	3338	0	187	8	43
								114	4	3891	9							
04	71081	X	71081	-0-	-0-	-0-		2119	1	65918	2	Y	2761	2711	0	59	8	34
								7	4	3037	9							
*05	69114	X	69114	-0-	-0-	-0-		1914	1	64173	2	Y	2736	2608	0	128	8	34
								17	4	3010	9							
06	64774	X	64774	-0-	-0-	-0-		1547	1	60266	2	Y	2671	2557	0	116	8	32
								23	4	2938	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

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

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-						Y	39	40	0			-0-
*02	1652	X	701	-0-	-951	-0-		25	1	644	2	Y	28	28	0			-0-
								1	4	31	9							
*03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-						Y	4	4	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		32028	-0-	32028	32028	1146	1	29972	2	Y	769	754	0			15
							64	4	846	9							
04	50692	X	18664	-0-	-32028	-0-	622	1	17513	2	Y	481	483	0			13
							529	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	30990	X	-0-	-0-	-30990	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39246	X	12362	-0-	-26884	-0-	96	1	8580	2	Y	3351	3329	0	23	8	18
							3686	9									
02	32872	X	3245	-0-	-29627	-0-	26	1	2415	2	Y	731	682	0	63	8	4
							804	9									
03	36394	X	10134	-0-	-26260	-0-	105	1	9215	2	Y	738	714	0	24	8	4
							2	4	812	9							
04	33300	X	17626	-0-	-15674	-0-	205	1	16407	2	Y	922	868	0	52	8	6
							1014	9									
05	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	197	1	18452	2	Y	1028	1014	0	13	8	7
							3	4	1131	9							
06	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	100	1	11116	2	Y	633	614	0	20	8	6
							3614	4	696	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2755	-0-	2755	2755	91	1	2544	2	Y	102	101	0			1
							8	4	112	9							
02	T. A.		32533	-0-	32533	35288	1140	1	30073	2	Y	1111	1092	0			20
							98	4	1222	9							
03	T. A.		59108	-0-	59108	94396	2092	1	54741	2	Y	1962	1945	0			37
							117	4	2158	9							
04	146035	X	51639	-0-	-94396	-0-	1700	1	47932	2	Y	1824	1813	0			48
							1	4	2006	9							
05	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
06	30090	X	2949	-0-	-27141	-0-	60	1	2729	2	Y	109	108	0			1
							40	4	120	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

01	49256	X	49256	-0-	-0-	-0-	526	1	46582	2	N	1952	1891	0	51	8	53
							1	4	2147	9							
02	38010	X	38010	-0-	-0-	-0-	399	1	36035	2	N	1433	1385	0	50	8	51
							1576	9									
03	43145	X	43145	-0-	-0-	-0-	465	1	40722	2	N	1770	1756	0	24	8	41
							11	4	1947	9							
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	46229	X	46229	-0-	-0-	-0-	300	1	33275	2	N	1669	1595	0	30	8	82
							10818	4	1836	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	16	1	1347	2	Y	1446	1422	0	22	8	4
							1591	9									
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	20	1	1777	2	Y	4130	4090	0	33	8	11
							4543	9									
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	14	1	1074	2	Y	4149	4137	0	9	8	14
							4564	9									
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	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	32	1	3641	2	Y	648	646	0	6	8	2
							1184	4	713	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639

01	10385	X	6074	-0-	-4311	-0-	45	1	3892	2	Y	1943	1912	0	30	8	5
							2137	9									
02	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	81	1	7468	2	Y	1969	1929	0	40	8	5
							2166	9									
03	23614	X	23614	-0-	-0-	-0-	242	1	21011	2	Y	2139	2124	0	13	8	7
							8	4	2353	9							
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	19019	-0-	-3841	-0-	106	1	11733	2	Y	3059	3020	0	29	8	11
							3815	4	3365	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 #: 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
01	16523	X	5645	-0-	-10878	-0-	36	1	3109	2	Y	2273	2240	0	32	8	6
							2500	9									
02	14924	X	12611	-0-	-2313	-0-	114	1	10194	2	Y	2094	2040	0	54	8	6
							2303	9									
03	16523	X	14142	-0-	-2381	-0-	133	1	11543	2	Y	2239	2221	0	17	8	7
							3	4	2463	9							
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	32847	X	32847	-0-	-0-	-0-	207	1	23076	2	Y	1873	1846	0	30	8	7
							7504	4	2060	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	149	1	13181	2	Y	2193	2157	0	35	8	6
							2412	9									
02	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	129	1	11600	2	Y	2320	2263	0	57	8	6
							2552	9									
03	24677	X	24677	-0-	-0-	-0-	250	1	21955	2	Y	2240	2222	0	17	8	7
							8	4	2464	9							
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	37890	X	37890	-0-	-0-	-0-	231	1	25758	2	Y	3204	3175	0	29	8	12
							8377	4	3524	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91813	X	91813	-0-	-0-	-0-	972	1	86212	2	Y	4205	4154	0	47	8	11
							3	4	4626	9							
02	85820	X	80673	-0-	-5147	-0-	845	1	76075	2	Y	3411	3352	0	61	8	9
							1	4	3752	9							
03	95015	X	76285	-0-	-18730	-0-	823	1	71915	2	Y	3207	3186	0	19	8	11
							19	4	3528	9							
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	85012	-0-	-3848	-0-	551	1	61391	2	Y	2823	2794	0	30	8	10
							19965	4	3105	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50840	X	25547	-0-	-25293	-0-	260	1	23042	2	Y	2041	2001	0	41	8	5
							2245	9									
02	45998	X	45998	-0-	-0-	-0-	465	1	41860	2	Y	3339	3279	0	56	8	9
							3673	9									
03	50840	X	46612	-0-	-4228	-0-	489	1	42713	2	Y	3090	3069	0	20	8	10
							11	4	3399	9							
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	61319	X	61319	-0-	-0-	-0-	391	1	43490	2	Y	2997	2953	0	40	8	11
							14141	4	3297	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41323	X	25897	-0-	-15426	-0-	266	1	23527	2	Y	1912	1887	0	24	8	5
							1	4	2103	9							
02	34188	X	31490	-0-	-2698	-0-	316	1	28451	2	Y	2475	2424	0	49	8	7
							2723	9									
03	41864	X	41864	-0-	-0-	-0-	440	1	38431	2	Y	2711	2691	0	18	8	9
							11	4	2982	9							
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	51671	X	51671	-0-	-0-	-0-	335	1	37113	2	Y	1961	1941	0	22	8	7
							12066	4	2157	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38006	X	31730	-0-	-6276	-0-	333	1	29627	2	Y	1608	1577	0	31	8	4
							1	4	1769	9							
02	94133	X	94133	-0-	-0-	-0-	996	1	89847	2	Y	2988	2941	0	43	8	8
							3	4	3287	9							
03	48573	X	48573	-0-	-0-	-0-	521	1	45532	2	Y	2279	2264	0	16	8	7
							13	4	2507	9							
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	48340	X	48340	-0-	-0-	-0-	312	1	34815	2	Y	1720	1696	0	24	8	6
							11321	4	1892	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48081	X	33892	-0-	-14189	-0-	1082	1	28551	2	Y	3870	3794	0			139
							2	4	4257	9							
*02	43428	X	37057	-0-	-6371	-0-	1242	1	31230	2	Y	4112	4080	0	22	8	149
							62	4	4523	9							
*03	33169	X	33169	-0-	-0-	-0-	884	1	28608	2	Y	3307	3385	0	24	8	47
							39	4	3638	9							
*04	32790	X	21638	-0-	-11152	-0-	586	1	18666	2	Y	2168	2193	0	8	8	14
							1	4	2385	9							
*05	39401	X	3872	-0-	-35529	-0-	89	1	3004	2	Y	708	708	0	7	8	7
							779	9									
06	38430	X	12095	-0-	-26335	-0-	267	1	10731	2	Y	993	985	0	7	8	8
							5	4	1092	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43059	X	4034	-0-	-39025	-0-	132	1	3485	2	Y	379	458	0			14
							417	9									
*02	38892	X	-0-	-0-	-38892	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
*03	39711	X	17907	-0-	-21804	-0-	467	1	15146	2	Y	2067	2023	0	15	8	29
							20	4	2274	9							
*04	37830	X	31157	-0-	-6673	-0-	810	1	25760	2	Y	4168	4156	0	15	8	26
							2	4	4585	9							
*05	34875	X	22467	-0-	-12408	-0-	554	1	18991	2	Y	2653	2628	0	26	8	25
							4	4	2918	9							
06	24662	X	24662	-0-	-0-	-0-	519	1	21095	2	Y	2764	2749	0	19	8	21
							8	4	3040	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41510	X	41510	-0-		-0-	-0-	1369	1	36096	2	Y	3672	3647	0			132
								6	4	4039	9							
*02	36092	X	31697	-0-		-4395	-0-	1074	1	27078	2	Y	3173	3173	0	17	8	115
								55	4	3490	9							
*03	40393	X	35535	-0-		-4858	-0-	949	1	30751	2	Y	3448	3489	0	25	8	49
								42	4	3793	9							
*04	39090	X	19990	-0-		-19100	-0-	543	1	17220	2	Y	2024	2053	0	7	8	13
								1	4	2226	9							
*05	40393	X	3535	-0-		-36858	-0-	80	1	2820	2	Y	577	579	0	6	8	5
								635	9									
06	39090	X	5331	-0-		-33759	-0-	108	1	4496	2	Y	660	655	0	5	8	5
								1	4	726	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	138963	-0-		138963	-0-	4642	1	122172	2	Y	11034	11037	0			80
								12	4	12137	9							
02	124563	X	124563	-0-		-0-	-0-	4422	1	109194	2	Y	9748	9763	0			65
								224	4	10723	9							
03	141478	X	141478	-0-		-0-	-0-	3889	1	126853	2	Y	9604	9596	0			73
								172	4	10564	9							
04	127796	X	127796	-0-		-0-	-0-	3591	1	114254	2	Y	9036	9002	0			107
								11	4	9940	9							
05	110700	X	110700	-0-		-0-	-0-	2868	1	99532	2	Y	7524	7546	0			85
								24	4	8276	9							
06	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					85

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120344	X	120344	-0-		-0-	-0-	4063	1	106952	2	Y	8471	8468	0			61
								11	4	9318	9							
02	83338	X	83338	-0-		-0-	-0-	2978	1	73537	2	Y	6065	6085	0			41
								151	4	6672	9							
03	132683	X	132683	-0-		-0-	-0-	3695	1	120379	2	Y	7677	7660	0			58
								164	4	8445	9							
04	124495	X	124495	-0-		-0-	-0-	3558	1	113133	2	Y	7085	7059	0			84
								10	4	7794	9							
05	128232	X	128232	-0-		-0-	-0-	3375	1	117006	2	Y	7110	7113	0			81
								30	4	7821	9							
06	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					81

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105972	X	105972	-0-		-0-	-0-	3546	1	94668	2	Y	7044	7029	0	2	8	52
								10	4	7748	9							
02	91269	X	91269	-0-		-0-	-0-	3309	1	82328	2	Y	4968	4966	0	21	8	33
								167	4	5465	9							
03	101344	X	101344	-0-		-0-	-0-	2842	1	92543	2	Y	5304	5246	0	50	8	41
								125	4	5834	9							
04	89174	X	89174	-0-		-0-	-0-	2550	1	81212	2	Y	4914	4878	0	18	8	59
								7	4	5405	9							
*05	86835	X	86835	-0-		-0-	-0-	2407	1	79442	2	Y	4515	4523	0			51
								19	4	4967	9							
06	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					51

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	2	3	0			-0-
*02	1932	X	653	-0-	-1279	-0-	24	1	620	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
*03	4991	X	385	-0-	-4606	-0-	11	1	373	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
06	934	X	934	-0-	-0-	-0-	6	1	313	2	Y	559	551	0	4	8	4
							615	9									

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

01	217166	X	217166	-0-	-0-	-0-	7393	1	197047	2	Y	11550	11552	0	3	8	84
							21	4	12705	9							
02	187587	X	187587	-0-	-0-	-0-	6664	1	169882	2	Y	9728	9707	0	40	8	65
							340	4	10701	9							
03	183106	X	183106	-0-	-0-	-0-	5134	1	167489	2	Y	9322	9227	0	89	8	71
							229	4	10254	9							
04	164431	X	164431	-0-	-0-	-0-	4734	1	150622	2	Y	8236	8179	0	30	8	98
							15	4	9060	9							
*05	162452	X	162452	-0-	-0-	-0-	4534	1	149452	2	Y	7661	7614	0	58	8	87
							39	4	8427	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156

01	121462	X	121462	-0-	-0-	-0-	4084	1	107445	2	Y	9020	9022	0			66
							11	4	9922	9							
02	85627	X	85627	-0-	-0-	-0-	3034	1	74847	2	Y	6902	6921	0			47
							154	4	7592	9							
03	96363	X	96363	-0-	-0-	-0-	2629	1	85603	2	Y	7286	7277	0			56
							116	4	8015	9							
04	78088	X	78088	-0-	-0-	-0-	2181	1	69359	2	Y	5945	5930	0			71
							8	4	6540	9							
05	82426	X	82426	-0-	-0-	-0-	2256	1	74594	2	Y	5044	5058	0			57
							28	4	5548	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576

01	167218	X	167218	-0-	-0-	-0-	5546	1	147809	2	Y	12590	12589	0	2	8	91
							14	4	13849	9							
*02	135231	X	135231	-0-	-0-	-0-	4716	1	120289	2	Y	9076	9069	0	37	8	61
							242	4	9984	9							
*03	148837	X	148837	-0-	-0-	-0-	4112	1	133982	2	Y	9600	9496	0	92	8	73
							183	4	10560	9							
04	229887	X	229887	-0-	-0-	-0-	6539	1	208055	2	Y	13885	13743	0	50	8	165
							19	4	15274	9							
*05	133591	X	133591	-0-	-0-	-0-	3517	1	121868	2	Y	7430	7455	0	56	8	84
							33	4	8173	9							
06	172911	X	172911	-0-	-0-	-0-	3919	1	159604	2	Y	8475	8423	0	43	8	93
							65	4	9323	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
01	179763	X	179763	-0-	-0-	-0-	5993	1	159926	2	Y	12569	12576	0	2	8	91
							18	4	13826	9							
02	139160	X	139160	-0-	-0-	-0-	4836	1	123274	2	Y	9819	9804	0	40	8	66
							249	4	10801	9							
03	127224	X	127224	-0-	-0-	-0-	3458	1	112956	2	Y	9689	9589	0	92	8	74
							152	4	10658	9							
04	64837	X	64837	-0-	-0-	-0-	1799	1	57115	2	Y	5380	5371	0	19	8	64
							5	4	5918	9							
*05	88693	X	88693	-0-	-0-	-0-	2326	1	76611	2	Y	8851	8748	0	67	8	100
							20	4	9736	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

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
01	238247	X	238247	-0-	-0-	-0-	7669	1	204955	2	Y	23274	23293	0	4	8	169
							22	4	25601	9							
02	185591	X	185591	-0-	-0-	-0-	6539	1	161315	2	Y	15822	15819	0	65	8	107
							333	4	17404	9							
03	201420	X	201420	-0-	-0-	-0-	5470	1	178447	2	Y	15687	15524	0	151	8	119
							247	4	17256	9							
04	167170	X	167170	-0-	-0-	-0-	4289	1	136677	2	Y	23810	23561	0	86	8	282
							13	4	26191	9							
*05	158152	X	158152	-0-	-0-	-0-	4289	1	136677	2	Y	15612	15600	0	118	8	176
							13	4	17173	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

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
01	37820	X	27947	-0-	-9873	-0-	280	1	24823	2	N	2585	2542	0	48	8	26
							2844	9									
02	46452	X	21549	-0-	-24903	-0-	219	1	19762	2	N	1425	1378	0	52	8	21
							1568	9									
03	51429	X	22246	-0-	-29183	-0-	222	1	19475	2	N	2312	2298	0	2	8	33
							6	4	2543	9							
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	35693	X	35693	-0-	-0-	-0-	226	1	24994	2	N	2131	2105	0	35	8	41
							8129	4	2344	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66743	X	59127	-0-	-7616	-0-	608	1	53700	2	N	4377	4306	0	80	8	43
							4	4	4815	9							
02	68040	X	46458	-0-	-21582	-0-	477	1	42789	2	N	2899	2803	0	96	8	43
							3	4	3189	9							
03	75330	X	49102	-0-	-26228	-0-	500	1	43685	2	N	4459	4436	0	3	8	63
							12	4	4905	9							
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	56008	-0-	-1202	-0-	354	1	39270	2	N	3286	3234	0	51	8	63
							12769	4	3615	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
01	46562	X	17137	-0-	-29425	-0-	163	1	14453	2	N	2292	2269	0	36	8	23
							2521	9									
02	51464	X	28635	-0-	-22829	-0-	287	1	25819	2	N	2299	2210	0	78	8	34
							2529	9									
03	56978	X	34256	-0-	-22722	-0-	345	1	30182	2	N	3384	3367	0	3	8	48
							7	4	3722	9							
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	40493	X	40493	-0-	-0-	-0-	254	1	28242	2	N	2558	2516	0	42	8	49
							9183	4	2814	9							

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
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	162	1	4135	2	Y	199	154	0	39	8	6
							8	4	219	9							
*03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	85	1	2882	2	Y	648	573	0	73	8	8
							3	4	713	9							
*04	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	Y	1029	868	0	164	8	5
							1132	9									
*05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	172	1	5951	2	Y	935	886	0	45	8	9
							1	4	1029	9							
06	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	282	1	11344	2	Y	1715	1676	0	35	8	13
							5	4	1887	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
01	3999	X	183	-0-	-3816	-0-	6	1	174	2	Y	3	9	0			-0-
							3	9									
*02	4480	X	641	-0-	-3839	-0-	22	1	537	2	Y	74	57	0	15	8	2
							1	4	81	9							
*03	4960	X	1025	-0-	-3935	-0-	16	1	526	2	Y	438	385	0	49	8	6
							1	4	482	9							
*04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	471	399	0	75	8	3
*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

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
01	79453	X	53444	-0-	-26009	-0-	1793	1	47919	2	Y	3385	3380	0			37
							8	4	3724	9							
02	68012	X	-0-	-0-	-68012	-0-					Y	1	38	0			-0-
*03	70680	X	4333	-0-	-66347	-0-	117	1	3879	2	Y	302	301	0			1
							5	4	332	9							
04	67350	X	14183	-0-	-53167	-0-	401	1	12761	2	Y	927	924	0			4
							1	4	1020	9							
*05	65255	X	22135	-0-	-43120	-0-	577	1	20114	2	Y	1308	1305	0			7
							5	4	1439	9							
06	51720	X	32620	-0-	-19100	-0-	730	1	29719	2	Y	1963	1958	0			12
							12	4	2159	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
01	58807	X	44426	-0-	-14381	-0-	1515	1	40492	2	Y	2194	2189	0			24
							6	4	2413	9							
*02	53116	X	37055	-0-	-16061	-0-	1261	1	32426	2	Y	3003	2996	0			31
							65	4	3303	9							
03	58807	X	-0-	-0-	-58807	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
04	55770	X	7909	-0-	-47861	-0-	228	1	7272	2	Y	372	371	0			1
							409	9									
*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-

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
01	76074	X	42891	-0-	-33183	-0-	1460	1	38987	2	Y	2219	2222	0			24
							3	4	2441	9							
*02	68712	X	-0-	-0-	-68712	-0-					Y	56	79	0			1
*03	72168	X	3921	-0-	-68247	-0-	108	1	3560	2	Y	226	226	0			1
							4	4	249	9							
04	69840	X	14535	-0-	-55305	-0-	420	1	13305	2	Y	735	733	0			3
							1	4	809	9							
*05	65100	X	22597	-0-	-42503	-0-	599	1	20748	2	Y	1132	1129	0			6
							5	4	1245	9							
06	41520	X	24719	-0-	-16801	-0-	546	1	22279	2	Y	1714	1710	0			10
							9	4	1885	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
01	74586	X	63044	-0-	-11542	-0-	2084	1	55752	2	Y	4727	4712	0			52
							8	4	5200	9							
*02	65688	X	45471	-0-	-20217	-0-	1578	1	40314	2	Y	3180	3199	0			33
							81	4	3498	9							
*03	69750	X	28075	-0-	-41675	-0-	766	1	25146	2	Y	1936	1965	0			4
							33	4	2130	9							
04	67500	X	38945	-0-	-28555	-0-	1088	1	34779	2	Y	2795	2788	0			11
							3	4	3075	9							
*05	65844	X	-0-	-0-	-65844	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	61020	X	14242	-0-	-46778	-0-	315	1	12798	2	Y	1022	1016	0			6
							5	4	1124	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0022WA RRCID -> 293546 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0012WD RRCID -> 293842 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78616	X	62453	-0-	-16163	-0-	2136	1	57065	2	Y	2949	2941	0			32
							8	4	3244	9							
*02	71008	X	45677	-0-	-25331	-0-	1632	1	41725	2	Y	2034	2045	0			21
							83	4	2237	9							
*03	72075	X	8158	-0-	-63917	-0-	233	1	7556	2	Y	327	347	0			1
							9	4	360	9							
04	69240	X	52889	-0-	-16351	-0-	1532	1	48973	2	Y	2163	2155	0			9
							5	4	2379	9							
*05	67301	X	59390	-0-	-7911	-0-	1591	1	55021	2	Y	2513	2509	0			13
							14	4	2764	9							
06	60450	X	45448	-0-	-15002	-0-	1026	1	41723	2	Y	2439	2437	0			15
							16	4	2683	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84165	X	59619	-0-	-24546	-0-	2010	1	53742	2	Y	3513	3504	0			39
							3	4	3864	9							
*02	78568	X	78568	-0-	-0-	-0-	2745	1	70236	2	Y	4953	4940	0			52
							139	4	5448	9							
*03	71579	X	68749	-0-	-2830	-0-	1922	1	62869	2	Y	3519	3563	0			8
							87	4	3871	9							
04	73774	X	73774	-0-	-0-	-0-	2122	1	67573	2	Y	3701	3694	0			15
							8	4	4071	9							
*05	84723	X	70279	-0-	-14444	-0-	1871	1	64894	2	Y	3179	3177	0			17
							17	4	3497	9							
06	82350	X	73047	-0-	-9303	-0-	1659	1	67599	2	Y	3420	3416	0			21
							27	4	3762	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100812	X	79685	-0-	-21127	-0-	807	1	71650	2	N	6568	6480	0	78	8	35
							3	4	7225	9							
02	91056	X	68088	-0-	-22968	-0-	708	1	63855	2	N	3202	3136	0	82	8	19
							3	4	3522	9							
03	82925	X	65560	-0-	-17365	-0-	709	1	61926	2	N	2643	2625	0	23	8	14
							18	4	2907	9							
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	58097	-0-	-19003	-0-	373	1	41421	2	N	2578	2547	0	29	8	23
							13467	4	2836	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117955	X	90350	-0-	-27605	-0-	935	1	82854	2	N	5962	5893	0	66	8	32
							3	4	6558	9							
02	106372	X	77382	-0-	-28990	-0-	785	1	70634	2	N	5420	5344	0	75	8	33
							1	4	5962	9							
03	99169	X	82878	-0-	-16291	-0-	888	1	77545	2	N	4022	4005	0	28	8	22
							21	4	4424	9							
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	88180	X	88180	-0-	-0-	-0-	577	1	64157	2	N	2348	2315	0	31	8	21
							20863	4	2583	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40207	X	-0-	-0-	-40207	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*02	34412	X	-0-	-0-	-34412	-0-					Y	-0-					-0-
*03	38099	X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	-0-					-0-
04	27870	X	470	-0-	-27400	-0-	12	1	452	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 293991 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9823 - 19925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54436	X	33056	-0-	-21380	-0-	939	1	25133	2	Y	6347	6321	0	3	8	70
							2	4	6982	9							
*02	38276	X	26742	-0-	-11534	-0-	800	1	20441	2	Y	4965	4983	0			52
							39	4	5462	9							
*03	39711	X	33525	-0-	-6186	-0-	788	1	25761	2	Y	6311	6349	0			14
							34	4	6942	9							
04	38430	X	27704	-0-	-10726	-0-	661	1	21133	2	Y	5372	5365	0			21
							1	4	5909	9							
*05	33728	X	17096	-0-	-16632	-0-	381	1	13162	2	Y	3226	3230	0			17
							4	4	3549	9							
06	32460	X	26801	-0-	-5659	-0-	498	1	20374	2	Y	5383	5368	0			32
							8	4	5921	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60543	X	39964	-0-	-20579	-0-	1223	1	32716	2	Y	5471	5453	0	2	8	60
							7	4	6018	9							
*02	43680	X	32615	-0-	-11065	-0-	1046	1	26705	2	Y	4374	4388	0			46
							53	4	4811	9							
*03	44764	X	29243	-0-	-15521	-0-	734	1	23981	2	Y	4087	4124	0			9
							32	4	4496	9							
04	43320	X	36754	-0-	-6566	-0-	944	1	30028	2	Y	5254	5242	0			21
							3	4	5779	9							
*05	42129	X	33266	-0-	-8863	-0-	800	1	27599	2	Y	4418	4416	0			23
							7	4	4860	9							
06	38670	X	30365	-0-	-8305	-0-	624	1	25368	2	Y	3967	3966	0			24
							9	4	4364	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
01	53361	X	53361	-0-	-0-	-0-	526	1	46573	2	N	5691	5615	0	77	8	31
							2	4	6260	9							
02	47292	X	45845	-0-	-1447	-0-	447	1	40264	2	N	4667	4572	0	98	8	28
							5134	9									
03	55552	X	48723	-0-	-6829	-0-	494	1	43171	2	N	4588	4559	0	32	8	25
							11	4	5047	9							
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	44105	-0-	-7525	-0-	266	1	29660	2	N	4124	4081	0	39	8	37
							9643	4	4536	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0022WA RRCID -> 294041 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9647 - 19523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42718	X	29869	-0-	-12849	-0-	848	1	22638	2	Y	5802	5780	0	3	8	64
							1	4	6382	9							
*02	31220	X	24454	-0-	-6766	-0-	725	1	18653	2	Y	4582	4598	0			48
							36	4	5040	9							
*03	32674	X	30823	-0-	-1851	-0-	732	1	23952	2	Y	5552	5588	0			12
							32	4	6107	9							
04	31620	X	27103	-0-	-4517	-0-	654	1	20922	2	Y	5023	5015	0			20
							2	4	5525	9							
*05	31000	X	23951	-0-	-7049	-0-	533	1	18573	2	Y	4401	4398	0			23
							4	4	4841	9							
06	29850	X	22320	-0-	-7530	-0-	426	1	17369	2	Y	4107	4105	0			25
							7	4	4518	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 294052 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9746 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66557	X	32907	-0-	-33650	-0-	960	1	25595	2	Y	5773	5754	0	2	8	63
							2	4	6350	9							
*02	38500	X	27110	-0-	-11390	-0-	828	1	21137	2	Y	4640	4655	0			48
							41	4	5104	9							
*03	37696	X	22359	-0-	-15337	-0-	536	1	17546	2	Y	3866	3905	0			9
							24	4	4253	9							
04	36480	X	25769	-0-	-10711	-0-	615	1	19671	2	Y	4984	4973	0			20
							1	4	5482	9							
*05	33945	X	25185	-0-	-8760	-0-	566	1	19595	2	Y	4564	4560	0			24
							4	4	5020	9							
06	31830	X	22681	-0-	-9149	-0-	437	1	17753	2	Y	4076	4075	0			25
							7	4	4484	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 294053 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9740 - 19658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32550	X	16931	-0-	-15619	-0-	471	1	12590	2	Y	3517	3504	0	2	8	39
							1	4	3869	9							
*02	18844	X	12466	-0-	-6378	-0-	357	1	8969	2	Y	2838	2847	0			30
							18	4	3122	9							
*03	18507	X	16046	-0-	-2461	-0-	362	1	11745	2	Y	3566	3588	0			8
							16	4	3923	9							
04	17910	X	12141	-0-	-5769	-0-	264	1	8475	2	Y	3093	3089	0			12
							3402	9									
*05	16926	X	8677	-0-	-8249	-0-	166	1	5814	2	Y	2451	2450	0			13
							1	4	2696	9							
06	16380	X	5373	-0-	-11007	-0-	76	1	3094	2	Y	2002	2003	0			12
							1	4	2202	9							

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
01	113336	X	93517	-0-	-19819	-0-	977	1	86542	2	N	5450	5367	0	90	8	29
							3	4	5995	9							
02	100632	X	78000	-0-	-22632	-0-	819	1	73840	2	N	3036	2935	0	112	8	18
							1	4	3340	9							
03	104935	X	89478	-0-	-15457	-0-	975	1	85108	2	N	3066	3028	0	39	8	17
							22	4	3373	9							
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	108515	X	108515	-0-	-0-	-0-	707	1	78750	2	N	3137	3078	0	53	8	28
							25607	4	3451	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 294065 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64325	X	29857	-0-	-34468	-0-	800	1	21397	2	Y	6963	6939	0	3	8	76
							1	4	7659	9							
*02	35504	X	26865	-0-	-8639	-0-	777	1	19910	2	Y	5581	5599	0			58
							39	4	6139	9							
*03	38037	X	32346	-0-	-5691	-0-	733	1	23983	2	Y	6907	6950	0			15
							32	4	7598	9							
04	36810	X	28219	-0-	-8591	-0-	647	1	20659	2	Y	6284	6274	0			25
							1	4	6912	9							
*05	29853	X	22024	-0-	-7829	-0-	460	1	15861	2	Y	5181	5179	0			27
							4	4	5699	9							
06	31320	X	24098	-0-	-7222	-0-	428	1	17417	2	Y	5678	5671	0			34
							7	4	6246	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 #: 0267WA RRCID -> 294070 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8858 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39277	X	36885	-0-	-2392	-0-	370	1	32982	2	N	3211	3150	0	59	8	17
							1	4	3532	9							
02	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	326	1	29262	2	N	2843	2766	0	77	8	17
							3127	9									
03	30039	X	22849	-0-	-7190	-0-	236	1	20505	2	N	1909	1897	0	19	8	10
							8	4	2100	9							
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	33371	-0-	-2329	-0-	206	1	23010	2	N	2430	2393	0	32	8	22
							7482	4	2673	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51682	X	51682	-0-	-0-	-0-	512	1	45667	2	N	5001	4919	0	80	8	27
							2	4	5501	9							
02	43174	X	43174	-0-	-0-	-0-	424	1	38152	2	N	4180	4081	0	101	8	25
							4598	9									
03	46345	X	44369	-0-	-1976	-0-	454	1	39630	2	N	3885	3857	0	32	8	21
							11	4	4274	9							
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	44401	-0-	-5609	-0-	273	1	30339	2	N	3567	3520	0	42	8	32
							9865	4	3924	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43431	X	15021	-0-	-28410	-0-	396	1	10585	2	Y	3672	3681	0			32
							1	4	4039	9							
*02	17360	X	14471	-0-	-2889	-0-	401	1	10275	2	Y	3431	3420	0			43
							21	4	3774	9							
*03	19220	X	13411	-0-	-5809	-0-	303	1	9698	2	Y	3087	3110	0			20
							14	4	3396	9							
04	18600	X	13303	-0-	-5297	-0-	289	1	9201	2	Y	3466	3469	0			17
							3813	9									
*05	16089	X	13681	-0-	-2408	-0-	289	1	9887	2	Y	3184	3183	0			18
							3	4	3502	9							
06	14580	X	12184	-0-	-2396	-0-	212	1	8580	2	Y	3082	3088	0			12
							2	4	3390	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 19484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45362	X	45362	-0-	-0-	-0-	455	1	40293	2	N	4193	4128	0	64	8	22
							2	4	4612	9							
02	34860	X	33954	-0-	-906	-0-	337	1	30381	2	N	2942	2879	0	67	8	18
							3236	9									
03	39895	X	39895	-0-	-0-	-0-	411	1	35951	2	N	3202	3178	0	25	8	17
							11	4	3522	9							
04	43890	X	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	40973	-0-	-2917	-0-	255	1	28463	2	N	2728	2693	0	31	8	24
							9254	4	3001	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY LANDON 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9912 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58714	X	28328	-0-	-30386	-0-	874	1	23378	2	Y	3701	3764	0			32
							5	4	4071	9							
*02	42644	X	23618	-0-	-19026	-0-	742	1	19023	2	Y	3466	3454	0			44
							40	4	3813	9							
*03	47213	X	17101	-0-	-30112	-0-	432	1	14053	2	Y	2361	2389	0			16
							19	4	2597	9							
04	45690	X	4925	-0-	-40765	-0-	129	1	4114	2	Y	620	633	0			3
							682	9									
*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

HAY LANDON 9 WELL #: 0011WA RRCID -> 294211 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10052 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48174	X	24155	-0-	-24019	-0-	708	1	18881	2	Y	4150	4176	0			36
							1	4	4565	9							
*02	30436	X	18295	-0-	-12141	-0-	525	1	13324	2	Y	4018	4003	0			51
							26	4	4420	9							
*03	32953	X	20831	-0-	-12122	-0-	502	1	16369	2	Y	3579	3606	0			24
							23	4	3937	9							
04	31890	X	20826	-0-	-11064	-0-	488	1	15556	2	Y	4346	4349	0			21
							1	4	4781	9							
*05	30287	X	21842	-0-	-8445	-0-	488	1	16919	2	Y	4028	4027	0			22
							4	4	4431	9							
06	23370	X	18957	-0-	-4413	-0-	353	1	14314	2	Y	3894	3901	0			15
							7	4	4283	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 294224 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 9576 PERF.10204 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51770	X	24151	-0-	-27619	-0-	748	1	20019	2	Y	3075	3103	0			27
							1	4	3383	9							
*02	30044	X	23553	-0-	-6491	-0-	763	1	19427	2	Y	3024	3013	0			38
							37	4	3326	9							
*03	32550	X	23262	-0-	-9288	-0-	590	1	19335	2	Y	3010	3028	0			20
							26	4	3311	9							
04	31500	X	17335	-0-	-14165	-0-	443	1	14156	2	Y	2486	2494	0			12
							1	4	2735	9							
*05	32550	X	21002	-0-	-11548	-0-	488	1	16918	2	Y	3265	3259	0			18
							4	4	3592	9							
06	24390	X	18881	-0-	-5509	-0-	372	1	15047	2	Y	3141	3147	0			12
							7	4	3455	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 294225 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38068	X	13780	-0-	-24288	-0-	420	1	11192	2	Y	1970	2022	0			17
							1	4	2167	9							
*02	23744	X	16297	-0-	-7447	-0-	508	1	12979	2	Y	2531	2516	0			32
							26	4	2784	9							
*03	26288	X	14908	-0-	-11380	-0-	368	1	11994	2	Y	2300	2317	0			15
							16	4	2530	9							
04	25440	X	17362	-0-	-8078	-0-	430	1	13708	2	Y	2930	2931	0			14
							1	4	3223	9							
*05	23994	X	12503	-0-	-11491	-0-	274	1	9380	2	Y	2588	2588	0			14
							2	4	2847	9							
06	16590	X	12382	-0-	-4208	-0-	230	1	9293	2	Y	2597	2601	0			10
							2	4	2857	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	39649	X	20611	-0-	-19038	-0-	641	1	17112	2	Y	2597	2603	0			23
							1	4	2857	9							
*02	25508	X	18762	-0-	-6746	-0-	605	1	15486	2	Y	2401	2394	0			30
							30	4	2641	9							
*03	25017	X	16188	-0-	-8829	-0-	418	1	13583	2	Y	1972	1989	0			13
							18	4	2169	9							
04	24030	X	20320	-0-	-3710	-0-	528	1	16880	2	Y	2646	2646	0			13
							1	4	2911	9							
*05	22413	X	18521	-0-	-3892	-0-	451	1	15631	2	Y	2214	2215	0			12
							4	4	2435	9							
06	19950	X	15595	-0-	-4355	-0-	323	1	13083	2	Y	1985	1989	0			8
							5	4	2184	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
01	51026	X	26547	-0-	-24479	-0-	828	1	22173	2	Y	3218	3226	0			28
							6	4	3540	9							
*02	30716	X	22713	-0-	-8003	-0-	734	1	18799	2	Y	2854	2846	0			36
							41	4	3139	9							
*03	31682	X	18414	-0-	-13268	-0-	477	1	15487	2	Y	2207	2228	0			15
							22	4	2428	9							
04	30240	X	22069	-0-	-8171	-0-	567	1	18172	2	Y	3026	3026	0			15
							1	4	3329	9							
*05	27745	X	22402	-0-	-5343	-0-	545	1	18846	2	Y	2734	2734	0			15
							4	4	3007	9							
06	25680	X	22352	-0-	-3328	-0-	454	1	18504	2	Y	3078	3081	0			12
							8	4	3386	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
01	62496	X	58324	-0-	-4172	-0-	576	1	51156	2	N	5991	5906	0	81	8	16
							2	4	6590	9							
02	56112	X	44581	-0-	-11531	-0-	429	1	38649	2	N	5003	4893	0	113	8	13
							5503	9									
03	62062	X	52262	-0-	-9800	-0-	531	1	46431	2	N	4806	4770	0	33	8	16
							13	4	5287	9							
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	69914	X	69914	-0-	-0-	-0-	428	1	47540	2	N	5898	5843	0	57	8	21
							15458	4	6488	9							

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
01	64976	X	50037	-0-	-14939	-0-	498	1	44214	2	N	4839	4753	0	83	8	13
							2	4	5323	9							
02	53819	X	53819	-0-	-0-	-0-	519	1	46764	2	N	5942	5833	0	106	8	16
							6536	9									
03	58621	X	55631	-0-	-2990	-0-	563	1	49104	2	N	5409	5371	0	36	8	18
							14	4	5950	9							
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	65833	X	65833	-0-	-0-	-0-	417	1	46420	2	N	3545	3492	0	52	8	13
							15096	4	3900	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28985	X	25993	-0-	-2992	-0-	805	1	21584	2	Y	3270	3278	0			29
							7	4	3597	9							
*02	26180	X	22838	-0-	-3342	-0-	741	1	18907	2	Y	2863	2856	0			36
							41	4	3149	9							
*03	28985	X	18980	-0-	-10005	-0-	487	1	15961	2	Y	2282	2303	0			15
							22	4	2510	9							
04	28050	X	23173	-0-	-4877	-0-	605	1	19356	2	Y	2918	2919	0			14
							2	4	3210	9							
*05	28985	X	22811	-0-	-6174	-0-	555	1	19326	2	Y	2659	2658	0			15
							5	4	2925	9							
06	25140	X	19822	-0-	-5318	-0-	410	1	16634	2	Y	2519	2524	0			10
							7	4	2771	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8694 - 19618

01	61099	X	61099	-0-	-0-	-0-	621	1	55174	2	N	4820	4738	0	79	8	13
							2	4	5302	9							
02	55412	X	52525	-0-	-2887	-0-	524	1	47261	2	N	4308	4203	0	106	8	12
							1	4	4739	9							
03	64108	X	57261	-0-	-6847	-0-	597	1	52035	2	N	4195	4161	0	32	8	14
							14	4	4615	9							
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	12182	-0-	-46948	-0-	67	1	7607	2	N	1850	1836	0	21	8	7
							2473	4	2035	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 19593

01	89667	X	89667	-0-	-0-	-0-	942	1	83771	2	N	4500	4425	0	72	8	12
							4	4	4950	9							
02	78032	X	78032	-0-	-0-	-0-	808	1	72898	2	N	3933	3837	0	97	8	11
							4326	9									
03	80197	X	73009	-0-	-7188	-0-	782	1	68273	2	N	3578	3548	0	29	8	12
							18	4	3936	9							
04	77610	X	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	82206	X	82206	-0-	-0-	-0-	529	1	58890	2	N	3306	3259	0	47	8	12
							19150	4	3637	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 20276

01	101029	X	97833	-0-	-3196	-0-	1018	1	90194	2	N	6016	5930	0	82	8	16
							3	4	6618	9							
02	91252	X	84596	-0-	-6656	-0-	866	1	77957	2	N	5245	5136	0	111	8	14
							3	4	5770	9							
03	101029	X	86992	-0-	-14037	-0-	919	1	80217	2	N	5304	5265	0	36	8	17
							22	4	5834	9							
04	97770	X	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	99504	X	99504	-0-	-0-	-0-	634	1	70688	2	N	4724	4671	0	53	8	17
							22986	4	5196	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MAYA B WELL #: 0013WA RRCID -> 295549 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9373 - 24480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140058	X	120831	-0-	-19227	-0-	3945	1	105498	2	Y	10343	10378	0			30
							11	4	11377	9							
*02	126504	X	57393	-0-	-69111	-0-	2027	1	51862	2	Y	3092	3082	0	30	8	10
							103	4	3401	9							
*03	140058	X	40984	-0-	-99074	-0-	1055	1	34561	2	Y	4838	4724	0	114	8	10
							46	4	5322	9							
04	142281	X	142281	-0-	-0-	-0-	3773	1	120470	2	Y	16388	16244	0	116	8	38
							11	4	18027	9							
*05	170647	X	170647	-0-	-0-	-0-	4301	1	148928	2	Y	15799	15659	0	146	8	32
							39	4	17379	9							
06	148146	X	148146	-0-	-0-	-0-	3180	1	129544	2	Y	13974	13879	0	96	8	31
							51	4	15371	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
01	208475	X	65300	-0-	-143175	-0-	2176	1	58122	2	Y	4541	4541	0			13
							7	4	4995	9							
*02	188300	X	105578	-0-	-82722	-0-	3442	1	88093	2	Y	12607	12457	0	121	8	42
							175	4	13868	9							
*03	208475	X	173035	-0-	-35440	-0-	4494	1	147078	2	Y	19332	18877	0	456	8	41
							198	4	21265	9							
04	153729	X	153729	-0-	-0-	-0-	4116	1	131327	2	Y	16613	16498	0	118	8	38
							12	4	18274	9							
*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	163222	-0-	-4298	-0-	3445	1	140240	2	Y	17709	17574	0	126	8	39
							57	4	19480	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
01	127317	X	81906	-0-	-45411	-0-	2643	1	70660	2	Y	7814	7838	0			23
							8	4	8595	9							
*02	114996	X	72583	-0-	-42413	-0-	2437	1	62311	2	Y	7010	6943	0	67	8	23
							124	4	7711	9							
*03	127317	X	-0-	-0-	-127317	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
04	123210	X	-0-	-0-	-123210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	127317	X	114875	-0-	-12442	-0-	2825	1	97852	2	Y	12885	12740	0	119	8	26
							24	4	14174	9							
06	136931	X	136931	-0-	-0-	-0-	2907	1	118412	2	Y	14150	14044	0	101	8	31
							47	4	15565	9							

HAY MAYA WELL #: 0011WA RRCID -> 295558 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9347 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96968	X	91061	-0-	-5907	-0-	2916	1	77942	2	Y	9267	9264	0			27
							9	4	10194	9							
*02	87584	X	76455	-0-	-11129	-0-	2554	1	65303	2	Y	7699	7626	0	74	8	26
							129	4	8469	9							
*03	103943	X	86594	-0-	-17349	-0-	2279	1	74601	2	Y	8739	8540	0	206	8	19
							101	4	9613	9							
04	100590	X	54117	-0-	-46473	-0-	1485	1	47437	2	Y	4718	4693	0	33	8	11
							5	4	5190	9							
*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	48263	-0-	-39847	-0-	1017	1	41402	2	Y	5298	5258	0	38	8	12
							16	4	5828	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0033WA RRCID -> 295571 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7940 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208072	X	162805	-0-	-45267	-0-	5391	1	151227	2	N	5201	5235	0			73
							466	4	5721	9							
02	187936	X	118482	-0-	-69454	-0-	4166	1	109880	2	N	3708	3713	0			68
							357	4	4079	9							
03	208072	X	39174	-0-	-168898	-0-	1383	1	36154	2	N	1418	1459	0			27
							77	4	1560	9							
04	173550	X	104130	-0-	-69420	-0-	3433	1	96820	2	N	3524	3458	0			93
							1	4	3876	9							
05	172608	X	56424	-0-	-116184	-0-	1493	1	50976	2	N	3503	3562	0			34
							102	4	3853	9							
06	157560	X	11121	-0-	-146439	-0-	220	1	10026	2	N	660	688	0			6
							149	4	726	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0031WA RRCID -> 295592 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8182 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174127	X	171629	-0-	-2498	-0-	5579	1	156519	2	N	8225	8276	0			116
							483	4	9048	9							
02	157276	X	63996	-0-	-93280	-0-	2170	1	57274	2	N	3969	4012	0			73
							186	4	4366	9							
03	174127	X	1497	-0-	-172630	-0-	53	1	1409	2	N	29	101	0			1
							3	4	32	9							
04	168510	X	1203	-0-	-167307	-0-	31	1	896	2	N	251	245	0			7
							276	9									
05	174127	X	14308	-0-	-159819	-0-	338	1	11561	2	N	2169	2155	0			21
							23	4	2386	9							
06	166080	X	64131	-0-	-101949	-0-	1254	1	57377	2	N	4229	4209	0			41
							848	4	4652	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
01	167927	X	128109	-0-	-39818	-0-	4207	1	118007	2	N	5028	5065	0			71
							364	4	5531	9							
02	147980	X	92787	-0-	-55193	-0-	3224	1	85073	2	N	3831	3831	0			71
							276	4	4214	9							
03	161882	X	79182	-0-	-82700	-0-	2741	1	71666	2	N	4201	4192	0			80
							154	4	4621	9							
04	132660	X	45430	-0-	-87230	-0-	1475	1	41582	2	N	2155	2178	0			57
							2	4	2371	9							
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-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0037WA RRCID -> 295602 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8600 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137113	X	122221	-0-	-14892	-0-	3960	1	111102	2	N	6196	6217	0			87
							343	4	6816	9							
02	123844	X	50043	-0-	-73801	-0-	1714	1	45245	2	N	2670	2708	0			49
							147	4	2937	9							
03	137113	X	36122	-0-	-100991	-0-	1211	1	31641	2	N	2912	2906	0			55
							67	4	3203	9							
04	132690	X	67823	-0-	-64867	-0-	2134	1	60162	2	N	5024	4947	0			132
							1	4	5526	9							
05	122233	X	12137	-0-	-110096	-0-	324	1	11032	2	N	690	815	0			7
							22	4	759	9							
06	118290	X	9850	-0-	-108440	-0-	203	1	9279	2	N	210	215	0			2
							137	4	231	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MAYA A WELL #: 0012WA RRCID -> 295685 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9430 - 24761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209095	X	166726	-0-	-42369	-0-	5420	1	144933	2	Y	14873	14857	0			43
							13	4	16360	9							
*02	155596	X	135903	-0-	-19693	-0-	4601	1	117657	2	Y	12192	12077	0	117	8	41
							234	4	13411	9							
*03	172267	X	89305	-0-	-82962	-0-	2388	1	78221	2	Y	7810	7650	0	184	8	17
							105	4	8591	9							
04	203153	X	203153	-0-	-0-	-0-	5633	1	179956	2	Y	15952	15819	0	113	8	37
							17	4	17547	9							
*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	118915	-0-	-42425	-0-	2672	1	108764	2	Y	6760	6725	0	48	8	15
							43	4	7436	9							

HAY MATTHEW B WELL #: 0012WA RRCID -> 295689 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9619 - 19962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50412	X	50412	-0-	-0-	-0-	1533	1	40982	2	Y	7173	7215	0			61
							7	4	7890	9							
*02	43120	X	42730	-0-	-390	-0-	1381	1	34627	2	Y	6046	6010	0	37	8	60
							71	4	6651	9							
*03	47740	X	45591	-0-	-2149	-0-	1169	1	37431	2	Y	6309	6205	0	84	8	80
							51	4	6940	9							
04	46200	X	39970	-0-	-6230	-0-	1055	1	32841	2	Y	5519	5490	0	40	8	69
							3	4	6071	9							
*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	44650	-0-	-1550	-0-	960	1	37359	2	Y	5741	5682	0	57	8	71
							16	4	6315	9							

HAY MATTHEW F WELL #: 0016WA RRCID -> 295691 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9393 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41354	X	26060	-0-	-15294	-0-	747	1	19892	2	Y	4927	4959	0			42
							1	4	5420	9							
*02	27594	X	27594	-0-	-0-	-0-	840	1	21149	2	Y	5059	5020	0	31	8	50
							40	4	5565	9							
*03	37371	X	37371	-0-	-0-	-0-	892	1	28517	2	Y	7203	7067	0	95	8	91
							39	4	7923	9							
04	30974	X	30974	-0-	-0-	-0-	781	1	24243	2	Y	5407	5392	0	39	8	67
							2	4	5948	9							
*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	30909	-0-	-5271	-0-	617	1	23981	2	Y	5729	5699	0	57	8	71
							9	4	6302	9							

HAY MATTHEW C WELL #: 0013WA RRCID -> 295712 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9576 - 19723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70370	X	70370	-0-	-0-	-0-	2099	1	56051	2	Y	11101	11164	0			95
							9	4	12211	9							
*02	72913	X	72913	-0-	-0-	-0-	2419	1	60549	2	Y	8930	8882	0	55	8	88
							122	4	9823	9							
*03	87538	X	87538	-0-	-0-	-0-	2342	1	74923	2	Y	9245	9093	0	123	8	117
							103	4	10170	9							
04	83460	X	65838	-0-	-17622	-0-	1794	1	55799	2	Y	7490	7460	0	54	8	93
							6	4	8239	9							
*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	55870	-0-	-28880	-0-	1223	1	47601	2	Y	6387	6332	0	64	8	79
							20	4	7026	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MATTHEW D WELL #: 0014WA RRCID -> 295754 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9419 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43121	X	2498	-0-	-40623	-0-	64	1	1679	2	Y	686	689	0			6
							755	9									
*02	32102	X	32102	-0-	-0-	-0-	1008	1	25242	2	Y	5274	5196	0	32	8	52
							51	4	5801	9							
*03	48220	X	48220	-0-	-0-	-0-	1238	1	39471	2	Y	6780	6657	0	90	8	85
							53	4	7458	9							
*04	53181	X	53181	-0-	-0-	-0-	1356	1	42213	2	Y	8734	8647	0	63	8	109
							5	4	9607	9							
*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	37431	-0-	-9249	-0-	719	1	27960	2	Y	7943	8003	0	79	8	98
							15	4	8737	9							

HAY MATTHEW A WELL #: 0011WA RRCID -> 295766 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9778 - 19867

01	62744	X	41752	-0-	-20992	-0-	1304	1	34866	2	Y	5069	5117	0			43
							6	4	5576	9							
*02	56672	X	46843	-0-	-9829	-0-	1484	1	37234	2	Y	7320	7246	0	45	8	72
							73	4	8052	9							
*03	73446	X	73446	-0-	-0-	-0-	1949	1	62471	2	Y	8128	7990	0	108	8	102
							85	4	8941	9							
04	60720	X	54297	-0-	-6423	-0-	1484	1	46104	2	Y	6094	6076	0	44	8	76
							6	4	6703	9							
*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	1797	-0-	-58923	-0-	41	1	1605	2	Y	137	207	0	1	8	2
							151	9									

HAY MATTHEW E WELL #: 0015WA RRCID -> 295786 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9478 - 19613

01	78368	X	73863	-0-	-4505	-0-	2216	1	59314	2	Y	11204	11279	0			96
							9	4	12324	9							
*02	70784	X	63363	-0-	-7421	-0-	2028	1	50919	2	Y	9375	9320	0	58	8	93
							103	4	10313	9							
*03	78368	X	54524	-0-	-23844	-0-	1387	1	44290	2	Y	7984	7870	0	106	8	101
							65	4	8782	9							
04	75840	X	68	-0-	-75772	-0-	35	2	33	9	Y	30	131	0			-0-
*05	78368	X	-0-	-0-	-78368	-0-					Y	-0-					-0-
06	71490	X	-0-	-0-	-71490	-0-					Y	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0341WA RRCID -> 296029 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8241 - 19054

01	104656	X	48779	-0-	-55877	-0-	497	1	44054	2	N	3842	3751	0	92	8	10
							2	4	4226	9							
02	57568	X	16132	-0-	-41436	-0-	147	1	13397	2	N	2353	2285	0	72	8	6
							2588	9									
03	91078	X	-0-	-0-	-91078	-0-					N	244	238	0	11	8	1
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	63005	X	63005	-0-	-0-	-0-	401	1	44710	2	N	3052	2975	0	73	8	11
							14537	4	3357	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0344WA RRCID -> 296038 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7943 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129270	X	75557	-0-	-53713	-0-	796	1	70587	2	N	3792	3708	0	83	8	10
							3	4	4171	9							
02	105840	X	57389	-0-	-48451	-0-	587	1	52921	2	N	3528	3403	0	126	8	9
							3881	9									
03	103106	X	46820	-0-	-56286	-0-	489	1	42670	2	N	3318	3279	0	37	8	11
							11	4	3650	9							
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	62561	-0-	-10549	-0-	421	1	46807	2	N	102	103	0	1	8	-0-
							15221	4	112	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10621 - 14834

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0013WC RRCID -> 296161 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10461 - 20680

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0011WC RRCID -> 296189 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10610 - 20761

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	529325	X	263801	-0-	-265524	-0-	2906	1	257801	2	N	2804	2732	0	71	8	7
							10	4	3084	9							
02	276836	X	212091	-0-	-64745	-0-	2301	1	207343	2	N	2222	2133	0	90	8	6
							3	4	2444	9							
03	296081	X	192733	-0-	-103348	-0-	2159	1	188579	2	N	1766	1737	0	29	8	6
							52	4	1943	9							
04	286530	X	-0-	-0-	-286530	-0-					N	-0-	6	0			-0-
05	296081	X	48492	-0-	-247589	-0-	507	1	47596	2	N	348	343	0	4	8	1
							6	4	383	9							
06	255300	X	105797	-0-	-149503	-0-	708	1	78846	2	N	551	528	0	22	8	2
							25637	4	606	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0044WC RRCID -> 296423 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 10191 PERF.16059 - 20929

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0041WC RRCID -> 296434 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 9925 PERF.10432 - 20692

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	47531	X	47531	-0-	-0-	-0-	1553	1	41464	2	Y	4101	4101	0			12
							3	4	4511	9							
*02	53702	X	53702	-0-	-0-	-0-	1832	1	46793	2	Y	4531	4483	0	45	8	15
							93	4	4984	9							
*03	47724	X	47724	-0-	-0-	-0-	1282	1	41983	2	Y	4004	3925	0	86	8	8
							55	4	4404	9							
04	46482	X	46482	-0-	-0-	-0-	1280	1	40916	2	Y	3894	3865	0	28	8	9
							3	4	4283	9							
*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	35415	-0-	-8895	-0-	784	1	31936	2	Y	2438	2409	0	31	8	5
							13	4	2682	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
01	108690	X	108690	-0-	-0-	-0-	3626	1	96890	2	Y	7422	7431	0			21
							10	4	8164	9							
*02	81620	X	64283	-0-	-17337	-0-	2252	1	57564	2	Y	3956	3925	0	39	8	13
							115	4	4352	9							
*03	90365	X	68346	-0-	-22019	-0-	1936	1	63531	2	Y	2538	2492	0	54	8	5
							87	4	2792	9							
04	152704	X	152704	-0-	-0-	-0-	4260	1	135940	2	Y	11356	11253	0	82	8	26
							12	4	12492	9							
*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	1393	-0-	-86057	-0-	31	1	1251	2	Y	101	112	0	1	8	-0-
							111	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
01	81995	X	75623	-0-	-6372	-0-	2553	1	68301	2	Y	4329	4336	0			13
							7	4	4762	9							
*02	74060	X	66476	-0-	-7584	-0-	2315	1	59177	2	Y	4424	4378	0	44	8	15
							118	4	4866	9							
*03	81995	X	79952	-0-	-2043	-0-	2173	1	71030	2	Y	6048	5921	0	129	8	13
							96	4	6653	9							
04	111400	X	111400	-0-	-0-	-0-	3145	1	100377	2	Y	7154	7099	0	52	8	16
							9	4	7869	9							
*05	104859	X	104859	-0-	-0-	-0-	2742	1	94985	2	Y	6462	6381	0	84	8	13
							24	4	7108	9							
06	106869	X	106869	-0-	-0-	-0-	2444	1	99610	2	Y	4341	4288	0	56	8	10
							40	4	4775	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
01	100498	X	100498	-0-	-0-	-0-	3351	1	89600	2	Y	6852	6856	0			20
							10	4	7537	9							
*02	93626	X	93626	-0-	-0-	-0-	3178	1	81346	2	Y	8127	8039	0	81	8	27
							162	4	8940	9							
*03	100398	X	100398	-0-	-0-	-0-	2776	1	90837	2	Y	6056	5940	0	130	8	13
							123	4	6662	9							
04	104395	X	104395	-0-	-0-	-0-	2955	1	94357	2	Y	6431	6382	0	47	8	15
							9	4	7074	9							
*05	98525	X	98525	-0-	-0-	-0-	2592	1	89787	2	Y	5567	5499	0	72	8	11
							22	4	6124	9							
06	99823	X	99823	-0-	-0-	-0-	2221	1	90414	2	Y	6502	6416	0	83	8	14
							36	4	7152	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
01	100471	X	100311	-0-	-160	-0-	935	1	82831	2	N	15038	14889	0	160	8	40
							3	4	16542	9							
02	102196	X	102196	-0-	-0-	-0-	952	1	85718	2	N	14112	13892	0	222	8	38
							3	4	15523	9							
03	100471	X	98893	-0-	-1578	-0-	965	1	84317	2	N	12353	12284	0	66	8	41
							23	4	13588	9							
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	26134	-0-	-71096	-0-	160	1	17835	2	N	2127	2126	0	21	8	8
							5799	4	2340	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
01	157423	X	157423	-0-	-0-	-0-	1570	1	139417	2	N	14934	14760	0	200	8	80
							9	4	16427	9							
02	134260	X	134260	-0-	-0-	-0-	1334	1	120101	2	N	11656	11428	0	238	8	70
							3	4	12822	9							
03	134628	X	134628	-0-	-0-	-0-	1393	1	121675	2	N	10481	10418	0	76	8	57
							31	4	11529	9							
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	114982	X	114982	-0-	-0-	-0-	708	1	78793	2	N	8963	8814	0	90	8	80
							25622	4	9859	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
01	93589	X	87777	-0-	-5812	-0-	842	1	74848	2	N	10984	10870	0	114	8	59
							5	4	12082	9							
02	84532	X	68795	-0-	-15737	-0-	645	1	57929	2	N	9290	9152	0	141	8	56
							2	4	10219	9							
03	91636	X	43385	-0-	-48251	-0-	402	1	35177	2	N	7088	7052	0	53	8	39
							9	4	7797	9							
04	88680	X	69882	-0-	-18798	-0-	739	1	59810	2	N	8483	8324	0	143	8	55
							2	4	9331	9							
05	89605	X	89605	-0-	-0-	-0-	836	1	78389	2	N	9429	9379	0	44	8	61
							8	4	10372	9							
06	84960	X	79640	-0-	-5320	-0-	481	1	53533	2	N	7472	7390	0	76	8	67
							17407	4	8219	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0405WA RRCID -> 296652 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8750 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142197	X	80776	-0-	-61421	-0-	746	1	66221	2	N	12551	12334	0	203	8	67
							3	4	13806	9							
02	128436	X	50163	-0-	-78273	-0-	458	1	41305	2	N	7636	7473	0	185	8	45
							8400	9									
03	126821	X	45188	-0-	-81633	-0-	428	1	37454	2	N	6632	6585	0	56	8	36
							11	4	7295	9							
04	78180	X	46941	-0-	-31239	-0-	491	1	39606	2	N	6220	6104	0	112	8	40
							2	4	6842	9							
05	80786	X	36075	-0-	-44711	-0-	311	1	29106	2	N	6050	6027	0	24	8	39
							3	4	6655	9							
*06	80841	X	80841	-0-	-0-	-0-	468	1	52100	2	N	10303	10182	0	68	8	92
							16940	4	11333	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0412WA RRCID -> 296661 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8648 - 20666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162339	X	162339	-0-	-0-	-0-	1606	1	142463	2	N	16603	16439	0	168	8	44
							7	4	18263	9							
02	156572	X	156572	-0-	-0-	-0-	1532	1	137860	2	N	15612	15389	0	225	8	42
							7	4	17173	9							
03	153571	X	153571	-0-	-0-	-0-	1564	1	136408	2	N	14146	14073	0	68	8	47
							38	4	15561	9							
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	67937	-0-	-43453	-0-	419	1	46703	2	N	5117	5108	0	43	8	19
							15186	4	5629	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
01	109020	X	109020	-0-	-0-	-0-	1043	1	92523	2	N	14046	13850	0	201	8	75
							3	4	15451	9							
02	87024	X	72935	-0-	-14089	-0-	683	1	61487	2	N	9785	9593	0	209	8	58
							1	4	10764	9							
03	96348	X	93340	-0-	-3008	-0-	921	1	80476	2	N	10837	10762	0	74	8	59
							22	4	11921	9							
04	93240	X	89947	-0-	-3293	-0-	976	1	78888	2	N	9163	9015	0	148	8	59
							4	4	10079	9							
05	96348	X	79335	-0-	-17013	-0-	731	1	68563	2	N	9121	9083	0	38	8	59
							8	4	10033	9							
06	107470	X	107470	-0-	-0-	-0-	652	1	72750	2	N	9464	9367	0	71	8	85
							23658	4	10410	9							

HAY MIA WELL #: 0013WA RRCID -> 296761 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9618 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39153	X	13348	-0-	-25805	-0-	381	1	10175	2	Y	2537	2547	0			7
							1	4	2791	9							
*02	35364	X	13057	-0-	-22307	-0-	380	1	9664	2	Y	2722	2693	0	27	8	9
							19	4	2994	9							
*03	39153	X	30828	-0-	-8325	-0-	739	1	24160	2	Y	5361	5244	0	115	8	11
							32	4	5897	9							
04	37890	X	25083	-0-	-12807	-0-	618	1	19725	2	Y	4308	4278	0	31	8	10
							1	4	4739	9							
*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	25477	-0-	-4373	-0-	483	1	19713	2	Y	4794	4729	0	62	8	11
							8	4	5273	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
01	134681	X	134681	-0-	-0-	-0-	1340	1	118954	2	N	13073	12888	0	197	8	70
							7	4	14380	9							
02	118350	X	118350	-0-	-0-	-0-	1178	1	106116	2	N	10047	9837	0	220	8	60
							4	4	11052	9							
03	123628	X	123628	-0-	-0-	-0-	1273	1	111246	2	N	10069	9997	0	77	8	55
							33	4	11076	9							
04	95372	X	95372	-0-	-0-	-0-	1054	1	84967	2	N	8496	8356	0	140	8	55
							5	4	9346	9							
05	109762	X	109762	-0-	-0-	-0-	1052	1	98814	2	N	8986	8949	0	33	8	59
							11	4	9885	9							
06	93660	X	NO RPT	-0-	-93660	-0-					N	NO RPT					59

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
01	202093	X	202093	-0-		-0-	-0-	2038	1	180734	2	N	17555	17368	0	179	8	46
								10	4	19311	9							
02	103619	X	103619	-0-		-0-	-0-	1024	1	92350	2	N	9310	9172	0	159	8	25
								4	4	10241	9							
03	163602	X	163602	-0-		-0-	-0-	1667	1	145592	2	N	14819	14713	0	82	8	49
								42	4	16301	9							
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	146989	X	146989	-0-		-0-	-0-	920	1	102494	2	N	9315	9246	0	77	8	34
								33328	4	10247	9							

HAY MIA WELL #: 0015WA RRCID -> 297011 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9444 - 14549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	106565	X	106565	-0-		-0-	-0-	3524	1	94212	2	Y	8017	8019	0			23
								10	4	8819	9							
*02	89077	X	89077	-0-		-0-	-0-	3077	1	78709	2	Y	6487	6424	0	64	8	22
								155	4	7136	9							
*03	99559	X	99559	-0-		-0-	-0-	2724	1	89088	2	Y	6933	6792	0	148	8	15
								121	4	7626	9							
04	73954	X	73954	-0-		-0-	-0-	2094	1	66900	2	Y	4502	4474	0	33	8	10
								8	4	4952	9							
*05	81142	X	81142	-0-		-0-	-0-	2112	1	73047	2	Y	5423	5352	0	70	8	11
								18	4	5965	9							
06	129524	X	129524	-0-		-0-	-0-	2985	1	121606	2	Y	4440	4384	0	57	8	10
								49	4	4884	9							

HAY THANE WELL #: 0021WA RRCID -> 297153 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 9301 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT		46802	-0-		46802	46802	1005	1	32920	2	N	11665	11588	0			77
								45	4	12832	9							
04	14B2 EXT		86846	-0-		86846	133648	1936	1	61951	2	N	20865	20840	0			102
								7	4	22952	9							
*05	14B2 EXT		85359	-0-		85359	219007	1920	1	66387	2	N	15485	15501	0			86
								18	4	17034	9							
06	14B2 EXT		92945	-0-		92945	311952	1913	1	77813	2	N	11988	12028	0			46
								32	4	13187	9							

HAY THANE WELL #: 0027WA RRCID -> 297156 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 9589 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT		60757	-0-		60757	60757	1316	1	42953	2	N	14934	14835	0			99
								61	4	16427	9							
04	14B2 EXT		155861	-0-		155861	216618	3602	1	114922	2	N	33932	33866	0			165
								12	4	37325	9							
*05	14B2 EXT		157647	-0-		157647	374265	3815	1	132110	2	N	19714	19769	0			110
								37	4	21685	9							
06	14B2 EXT		214759	-0-		214759	589024	4411	1	179859	2	N	27649	27654	0			105
								75	4	30414	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50754	X	50754	-0-	-0-	-0-		1727	1	46120	2	Y	2640	2641	0			8
								3	4	2904	9							
*02	45052	X	39175	-0-	-5877	-0-		1363	1	34829	2	Y	2650	2623	0	26	8	9
								68	4	2915	9							
*03	69662	X	69662	-0-	-0-	-0-		1898	1	62213	2	Y	4970	4862	0	106	8	11
								84	4	5467	9							
04	68365	X	68365	-0-	-0-	-0-		1930	1	61685	2	Y	4314	4284	0	31	8	10
								5	4	4745	9							
*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	47928	-0-	-342	-0-		1076	1	43683	2	Y	2865	2830	0	37	8	6
								17	4	3152	9							

HAY THANE WELL #: 0025WA RRCID -> 297279 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 9336 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT		123181	-0-	123181	123181		3038	1	99212	2	N	18908	18783	0			125
								132	4	20799	9							
04	14B2 EXT		230458	-0-	230458	353639		5843	1	186465	2	N	34663	34619	0			169
								21	4	38129	9							
*05	14B2 EXT		201213	-0-	201213	554852		4815	1	166828	2	N	26839	26859	0			149
								47	4	29523	9							
06	14B2 EXT		175634	-0-	175634	730486		3545	1	144348	2	N	25163	25216	0			96
								62	4	27679	9							

HAY THANE WELL #: 0023WA RRCID -> 297326 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 9541 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT		85956	-0-	85956	85956		2045	1	66670	2	N	15589	15486	0			103
								93	4	17148	9							
04	14B2 EXT		227996	-0-	227996	313952		5463	1	174478	2	N	43671	43561	0			213
								17	4	48038	9							
*05	14B2 EXT		215881	-0-	215881	529833		4831	1	167230	2	N	39793	39784	0			222
								48	4	43772	9							
06	14B2 EXT		190208	-0-	190208	720041		3561	1	145116	2	N	37698	37777	0			143
								63	4	41468	9							

HAY THANE WELL #: 0024WC RRCID -> 297351 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 10400 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0424WA RRCID -> 297357 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8252 - 21710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161603	X	124802	-0-	-36801	-0-		1210	1	107239	2	N	14864	14678	0	180	8	39
								3	4	16350	9							
02	145964	X	97722	-0-	-48242	-0-		927	1	83582	2	N	12012	11801	0	218	8	32
								13213	9									
03	161603	X	98970	-0-	-62633	-0-		965	1	84318	2	N	12423	12340	0	74	8	41
								22	4	13665	9							
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	90967	-0-	-29813	-0-		558	1	62074	2	N	7409	7334	0	80	8	27
								20185	4	8150	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 #: 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
01	156922	X	152467	-0-	-4455	-0-	1512	1	134335	2	N	15106	14893	0	211	8	40
							3	4	16617	9							
02	141736	X	138734	-0-	-3002	-0-	1365	1	123023	2	N	13041	12743	0	303	8	35
							1	4	14345	9							
03	156922	X	122064	-0-	-34858	-0-	1214	1	105922	2	N	13545	13436	0	100	8	44
							28	4	14900	9							
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	117975	-0-	-30675	-0-	734	1	81610	2	N	8265	8184	0	91	8	30
							26539	4	9092	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
01	168020	X	168020	-0-	-0-	-0-	1673	1	148319	2	N	16381	16173	0	201	8	43
							9	4	18019	9							
02	150985	X	150985	-0-	-0-	-0-	1482	1	133466	2	N	14573	14296	0	281	8	39
							7	4	16030	9							
03	139872	X	138031	-0-	-1841	-0-	1399	1	122182	2	N	13103	13018	0	81	8	43
							37	4	14413	9							
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	95050	-0-	-56810	-0-	574	1	64089	2	N	8680	8596	0	91	8	31
							20839	4	9548	9							

HAY THANE WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 10240 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0422WA RRCID -> 297373 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8639 - 21854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172515	X	150389	-0-	-22126	-0-	1444	1	128065	2	N	18978	18737	0	236	8	50
							4	4	20876	9							
02	155820	X	123955	-0-	-31865	-0-	1160	1	104607	2	N	16534	16220	0	319	8	45
							1	4	18187	9							
03	172515	X	108470	-0-	-64045	-0-	1012	1	88431	2	N	17275	17158	0	105	8	57
							24	4	19003	9							
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	111560	-0-	-33970	-0-	665	1	74074	2	N	11576	11478	0	99	8	42
							24087	4	12734	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 #: 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
01	188024	X	188024	-0-	-0-	-0-	1856	1	164522	2	N	19672	19455	0	211	8	52
							7	4	21639	9							
02	160980	X	160980	-0-	-0-	-0-	1556	1	140043	2	N	17615	17324	0	295	8	48
							4	4	19377	9							
03	169477	X	143279	-0-	-26198	-0-	1439	1	125523	2	N	14802	14719	0	82	8	49
							35	4	16282	9							
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	131383	-0-	-32627	-0-	818	1	90959	2	N	9116	9036	0	90	8	33
							29578	4	10028	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
01	191859	X	170204	-0-	-21655	-0-	1640	1	145502	2	N	20962	20720	0	233	8	55
							4	4	23058	9							
02	173292	X	164518	-0-	-8774	-0-	1584	1	142629	2	N	18456	18142	0	319	8	50
							3	4	20302	9							
03	191859	X	138378	-0-	-53481	-0-	1351	1	118166	2	N	17118	17018	0	94	8	56
							31	4	18830	9							
04	182700	X	109948	-0-	-72752	-0-	1152	1	92902	2	N	14445	14290	0	170	8	41
							4	4	15890	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	152052	-0-	-24228	-0-	909	1	101264	2	N	15410	15300	0	102	8	56
							32928	4	16951	9							

HAY THANE WELL #: 0022WC RRCID -> 297591 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 10206 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAY MADDILYN WELL #: 0014WA RRCID -> 297593 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9825 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	659469	X	139751	-0-	-519718	-0-	4395	1	117477	2	N	16243	16257	0			47
							12	4	17867	9							
*02	150388	X	120408	-0-	-29980	-0-	3966	1	101463	2	N	13433	13435	0			45
							203	4	14776	9							
*03	166501	X	123999	-0-	-42502	-0-	3241	1	106032	2	N	13256	13272	0			29
							144	4	14582	9							
04	161130	X	111009	-0-	-50121	-0-	3065	1	97971	2	N	9058	9066	0			21
							9	4	9964	9							
*05	166501	X	113441	-0-	-53060	-0-	2880	1	99763	2	N	9792	9793	0			20
							27	4	10771	9							
06	135240	X	94289	-0-	-40951	-0-	2049	1	83518	2	N	7899	7901	0			18
							33	4	8689	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MADDILYN WELL #: 0015WA RRCID -> 297595 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9593 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507376	X	128372	-0-	-379004	-0-	4121	1	110182	2	N	12780	12793	0			37
							11	4	14058	9							
*02	113765	X	113765	-0-	-0-	-0-	3858	1	98634	2	N	10070	10073	0			34
							196	4	11077	9							
*03	117216	X	117216	-0-	-0-	-0-	3124	1	102182	2	N	10701	10712	0			23
							139	4	11771	9							
04	106140	X	106140	-0-	-0-	-0-	2910	1	92862	2	N	9417	9418	0			22
							9	4	10359	9							
*05	103573	X	103573	-0-	-0-	-0-	2658	1	92019	2	N	8066	8071	0			17
							23	4	8873	9							
06	91267	X	91267	-0-	-0-	-0-	1997	1	81310	2	N	7207	7208	0			16
							32	4	7928	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0016WA RRCID -> 297596 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9974 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471035	X	115741	-0-	-355294	-0-	3655	1	97638	2	N	13125	13137	0			38
							10	4	14438	9							
*02	125636	X	100702	-0-	-24934	-0-	3355	1	85773	2	N	10366	10369	0			35
							171	4	11403	9							
*03	139097	X	88135	-0-	-50962	-0-	2262	1	74035	2	N	10671	10683	0			23
							100	4	11738	9							
04	134610	X	80941	-0-	-53669	-0-	2214	1	70644	2	N	7341	7347	0			17
							8	4	8075	9							
*05	139097	X	73791	-0-	-65306	-0-	1885	1	65259	2	N	6028	6033	0			12
							16	4	6631	9							
06	111990	X	91950	-0-	-20040	-0-	1984	1	80848	2	N	8260	8254	0			18
							32	4	9086	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0011WA RRCID -> 297629 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9952 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274919	X	75175	-0-	-199744	-0-	2464	1	65921	2	N	6166	6171	0			18
							7	4	6783	9							
*02	77348	X	77348	-0-	-0-	-0-	2677	1	68487	2	N	5499	5498	0			19
							135	4	6049	9							
*03	55676	X	49512	-0-	-6164	-0-	1427	1	46705	2	N	1197	1213	0			3
							63	4	1317	9							
04	53880	X	52481	-0-	-1399	-0-	1559	1	49863	2	N	958	959	0			2
							5	4	1054	9							
*05	55956	X	55956	-0-	-0-	-0-	1455	1	50385	2	N	3731	3725	0			8
							12	4	4104	9							
06	59100	X	59100	-0-	-0-	-0-	1354	1	55292	2	N	2210	2213	0			5
							23	4	2431	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0017WA RRCID -> 297718 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9941 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198401	X	55389	-0-	-143012	-0-	1784	1	47633	2	N	5426	5430	0			16
							3	4	5969	9							
*02	55768	X	55768	-0-	-0-	-0-	1881	1	48096	2	N	5178	5177	0			17
							95	4	5696	9							
*03	44888	X	42353	-0-	-2535	-0-	1111	1	36211	2	N	4530	4537	0			10
							48	4	4983	9							
04	56545	X	56545	-0-	-0-	-0-	1556	1	49692	2	N	4811	4810	0			11
							5	4	5292	9							
*05	44888	X	44275	-0-	-613	-0-	1130	1	39127	2	N	3644	3647	0			8
							10	4	4008	9							
06	54780	X	54780	-0-	-0-	-0-	1192	1	48577	2	N	4538	4536	0			10
							19	4	4992	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	EOM BALANCE
01	373610	X	101673	-0-	-271937	-0-	3270	1	87413	2	N	9982	9986	0	29
							10	4	10980	9					
*02	96165	X	96165	-0-	-0-	-0-	3242	1	82852	2	N	9005	9004	0	30
							165	4	9906	9					
*03	95867	X	95867	-0-	-0-	-0-	2555	1	83530	2	N	8790	8801	0	19
							113	4	9669	9					
04	96250	X	96250	-0-	-0-	-0-	2630	1	83951	2	N	8783	8782	0	20
							8	4	9661	9					
*05	95231	X	95231	-0-	-0-	-0-	2419	1	83818	2	N	8157	8160	0	17
							21	4	8973	9					
06	84842	X	84842	-0-	-0-	-0-	1828	1	74400	2	N	7804	7804	0	17
							30	4	8584	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	EOM BALANCE
01	518405	X	125723	-0-	-392682	-0-	4007	1	107093	2	N	13284	13295	0	38
							11	4	14612	9					
*02	122780	X	121392	-0-	-1388	-0-	4122	1	105316	2	N	10675	10677	0	36
							211	4	11743	9					
*03	135935	X	95194	-0-	-40741	-0-	2603	1	85055	2	N	6745	6766	0	15
							116	4	7420	9					
04	131550	X	91429	-0-	-40121	-0-	2516	1	80334	2	N	7792	7789	0	18
							8	4	8571	9					
*05	135935	X	24854	-0-	-111081	-0-	664	1	22947	2	N	1125	1141	0	2
							5	4	1238	9					
06	127470	X	60698	-0-	-66772	-0-	1298	1	52833	2	N	5950	5939	0	13
							22	4	6545	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	EOM BALANCE
01	SHUT IN		57073	-0-	57073	81242	1713	1	45798	2	N	8690	8675	0	25
							3	4	9559	9					
*02	SHUT IN		52693	-0-	52693	133935	1645	1	42062	2	N	8093	8091	0	27
							84	4	8902	9					
*03	SHUT IN		53566	-0-	53566	187501	1338	1	43832	2	N	7580	7591	0	16
							58	4	8338	9					
04	SHUT IN		54573	-0-	54573	242074	1429	1	45776	2	N	6695	6695	0	16
							3	4	7365	9					
*05	292816	X	50742	-0-	-242074	-0-	1253	1	43442	2	N	5488	5493	0	11
							10	4	6037	9					
*06	40287	X	40287	-0-	-0-	-0-	852	1	34738	2	N	4257	4259	0	9
							14	4	4683	9					

HAY TRINITY WELL #: 0015WA RRCID -> 297994 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9442 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		160593	-0-	160593	256790	4239	1	113350	2	N	39084	39040	0	113
							12	4	42992	9					
*02	SHUT IN		131381	-0-	131381	388171	4322	1	110504	2	N	14849	14912	0	50
							221	4	16334	9					
*03	SHUT IN		128405	-0-	128405	516576	3381	1	110540	2	N	13030	13052	0	28
							151	4	14333	9					
04	SHUT IN		105853	-0-	105853	622429	2873	1	91743	2	N	10207	10211	0	24
							9	4	11228	9					
*05	740308	X	117879	-0-	-622429	-0-	3003	1	103889	2	N	9962	9965	0	21
							29	4	10958	9					
06	80280	X	74231	-0-	-6049	-0-	1617	1	65908	2	N	6074	6082	0	13
							25	4	6681	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY TRINITY WELL #: 0012WA RRCID -> 298015 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9688 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		140651	-0-		140651	226211	4150	1	110913	2	N	23251	23225	0			67
								12	4	25576	9							
*02	14B2 EXT		120879	-0-		120879	347090	3943	1	100787	2	N	14498	14516	0			49
								201	4	15948	9							
*03	14B2 EXT		127596	-0-		127596	474686	3324	1	108644	2	N	14074	14092	0			31
								147	4	15481	9							
04	14B2 EXT		108434	-0-		108434	583120	2938	1	93835	2	N	10593	10599	0			25
								9	4	11652	9							
*05	694917	X	111797	-0-		-583120	-0-	2864	1	99185	2	N	8836	8843	0			18
								28	4	9720	9							
06	98284	X	98284	-0-		-0-	-0-	2135	1	87082	2	N	8211	8211	0			18
								35	4	9032	9							

HAY TRINITY WELL #: 0013WA RRCID -> 298062 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9468 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		115574	-0-		115574	185938	3340	1	89243	2	N	20892	20867	0			60
								10	4	22981	9							
*02	SHUT IN		133133	-0-		133133	319071	4326	1	110590	2	N	16359	16364	0			55
								222	4	17995	9							
*03	SHUT IN		119013	-0-		119013	438084	3026	1	99019	2	N	15303	15325	0			33
								135	4	16833	9							
04	SHUT IN		103843	-0-		103843	541927	2775	1	88489	2	N	11427	11434	0			26
								9	4	12570	9							
*05	642924	X	100997	-0-		-541927	-0-	2572	1	89056	2	N	8497	8505	0			18
								22	4	9347	9							
*06	118686	X	118686	-0-		-0-	-0-	2619	1	106608	2	N	8561	8560	0			19
								42	4	9417	9							

HAY TRINITY WELL #: 0016WA RRCID -> 298065 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9836 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		164638	-0-		164638	295097	4879	1	130368	2	N	26706	26673	0			77
								14	4	29377	9							
*02	SHUT IN		128123	-0-		128123	423220	4159	1	106368	2	N	15801	15825	0			53
								215	4	17381	9							
*03	SHUT IN		120188	-0-		120188	543408	3152	1	103133	2	N	12512	12538	0			27
								140	4	13763	9							
04	SHUT IN		108700	-0-		108700	652108	2978	1	95195	2	N	9562	9567	0			22
								9	4	10518	9							
*05	762721	X	110613	-0-		-652108	-0-	2710	1	93788	2	N	12811	12806	0			27
								23	4	14092	9							
06	93690	X	77887	-0-		-15803	-0-	1666	1	67890	2	N	7550	7560	0			17
								26	4	8305	9							

HAY TRINITY WELL #: 0017WA RRCID -> 298066 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9831 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		72651	-0-		72651	152366	2128	1	56924	2	N	12356	12360	0			36
								7	4	13592	9							
*02	SHUT IN		59156	-0-		59156	211522	1836	1	46924	2	N	9365	9369	0			32
								94	4	10302	9							
*03	SHUT IN		71746	-0-		71746	283268	1811	1	59285	2	N	9609	9620	0			21
								80	4	10570	9							
04	SHUT IN		78844	-0-		78844	362112	2160	1	68860	2	N	7106	7111	0			16
								7	4	7817	9							
*05	464436	X	102324	-0-		-362112	-0-	2587	1	89615	2	N	9183	9180	0			19
								21	4	10101	9							
*06	66233	X	66233	-0-		-0-	-0-	1425	1	57915	2	N	6245	6250	0			14
								23	4	6870	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY TRINITY WELL #: 0014WA RRCID -> 298077 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9648 - 14755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	138714	-0-	138714	211397	4058	1	108447	2	N	23815	23787	0			69
						12	4	26197	9							
*02	14B2 EXT	119894	-0-	119894	331291	3759	1	96203	2	N	17947	17955	0			61
						190	4	19742	9							
*03	14B2 EXT	128442	-0-	128442	459733	3369	1	110130	2	N	13448	13480	0			29
						150	4	14793	9							
04	14B2 EXT	112744	-0-	112744	572477	3073	1	98224	2	N	10398	10403	0			24
						9	4	11438	9							
*05	676715 X	104238	-0-	-572477	-0-	2685	1	92976	2	N	7774	7782	0			16
						26	4	8551	9							
*06	115080 X	95450	-0-	-19630	-0-	2040	1	83030	2	N	9405	9400	0			21
						34	4	10346	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2012WC RRCID -> 298083 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 9274 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	188543	-0-	188543	188543	1963	1	177064	2	N	8646	8267	0	289	8	90
						5	4	9511	9							
03	SHUT IN	271971	-0-	271971	460514	2932	1	256090	2	N	11705	11599	0	111	8	85
						73	4	12876	9							
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	155307	-0-	155307	991768	1012	1	112554	2	N	4673	4617	0	60	8	44
						36601	4	5140	9							

HAY OLIVIA WELL #: 0012WA RRCID -> 298104 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	136091	-0-	136091	136091	2891	1	117900	2	N	13865	13834	0			31
						48	4	15252	9							

HAY OLIVIA WELL #: 0013WA RRCID -> 298105 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9210 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	174565	-0-	174565	174568	3308	1	134842	2	N	33054	32981	0			73
						56	4	36359	9							

HAY OLIVIA WELL #: 0016WA RRCID -> 298106 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 9225 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	87561	-0-	87561	87563	1649	1	67199	2	N	16986	16948	0			38
						28	4	18685	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY OLIVIA WELL #: 0014WA RRCID -> 298107 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 9366 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	136091	-0-	136091	136091	2899	1	117891	2	N	13865	13834	0			31
						49	4	15252	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2015WC RRCID -> 298148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	61372	-0-	61372	61372	617	1	55516	2	N	4760	4528	0	183	8	49
						3	4	5236	9							
03	SHUT IN	136089	-0-	136089	197461	1439	1	125570	2	N	8220	8128	0	82	8	59
						38	4	9042	9							
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	101563	-0-	101563	511971	649	1	72367	2	N	4560	4492	0	64	8	43
						23531	4	5016	9							

HAY VALERIE WELL #: 0011WA RRCID -> 298162 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9727 - 14839

01	SHUT IN	115150	-0-	115150	115150	3467	1	92669	2	N	17277	17227	0			50
						9	4	19005	9							
*02	SHUT IN	97662	-0-	97662	212812	3079	1	78704	2	N	14294	14296	0			48
						156	4	15723	9							
*03	SHUT IN	84375	-0-	84375	297187	2177	1	71222	2	N	9890	9917	0			21
						97	4	10879	9							
04	SHUT IN	103971	-0-	103971	401158	2845	1	90788	2	N	9390	9389	0			22
						9	4	10329	9							
*05	SHUT IN	94165	-0-	94165	495323	2443	1	84551	2	N	6500	6509	0			13
						21	4	7150	9							
*06	584091 X	88768	-0-	-495323	-0-	1942	1	79153	2	N	6945	6943	0			15
						33	4	7640	9							

HAY VALERIE WELL #: 0012WA RRCID -> 298163 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9758 - 14680

01	SHUT IN	148227	-0-	148227	148227	4550	1	121650	2	N	20013	19955	0			58
						13	4	22014	9							
*02	SHUT IN	167506	-0-	167506	315733	5409	1	138314	2	N	21369	21355	0			72
						277	4	23506	9							
*03	SHUT IN	135850	-0-	135850	451583	3563	1	116608	2	N	14106	14147	0			31
						162	4	15517	9							
04	SHUT IN	108073	-0-	108073	559656	2895	1	92405	2	N	11604	11608	0			27
						9	4	12764	9							
*05	SHUT IN	120828	-0-	120828	680484	3123	1	108211	2	N	8604	8613	0			18
						30	4	9464	9							
*06	770757 X	90273	-0-	-680484	-0-	1997	1	81257	2	N	6351	6355	0			14
						33	4	6986	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY VALERIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298164 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9339 - 14425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	105441	-0-	105441	105441	3105	1	82953	2	N	17614	17563	0	51
						8	4	19375	9					
*02	SHUT IN	102719	-0-	102719	208160	3212	1	82229	2	N	15559	15558	0	52
						163	4	17115	9					
*03	SHUT IN	144277	-0-	144277	352437	3759	1	122936	2	N	15829	15847	0	34
						170	4	17412	9					
04	SHUT IN	120215	-0-	120215	472652	3252	1	103851	2	N	11910	11916	0	28
						11	4	13101	9					
*05	SHUT IN	113808	-0-	113808	586460	2899	1	100398	2	N	9529	9537	0	20
						29	4	10482	9					
*06	691714 X	105254	-0-	-586460	-0-	2294	1	93353	2	N	8698	8699	0	19
						39	4	9568	9					

HAY VALERIE WELL #: 0014WA RRCID -> 298165 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9502 - 20305

01	SHUT IN	129280	-0-	129280	129280	3853	1	102984	2	N	20393	20334	0	59
						11	4	22432	9					
*02	SHUT IN	215295	-0-	215295	344575	6689	1	171050	2	N	33830	33775	0	114
						343	4	37213	9					
*03	SHUT IN	185593	-0-	185593	530168	4605	1	150796	2	N	27259	27314	0	59
						207	4	29985	9					
04	SHUT IN	151985	-0-	151985	682153	3896	1	124397	2	N	21527	21536	0	50
						12	4	23680	9					
*05	SHUT IN	163081	-0-	163081	845234	4037	1	139786	2	N	17474	17488	0	36
						37	4	19221	9					
*06	989228 X	143994	-0-	-845234	-0-	3024	1	123261	2	N	16054	16054	0	36
						50	4	17659	9					

HAY VALERIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298180 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9284 - 20151

01	SHUT IN	207297	-0-	207297	207297	6124	1	163695	2	N	34055	33956	0	99
						17	4	37461	9					
*02	SHUT IN	195712	-0-	195712	403009	5923	1	151438	2	N	34588	34570	0	117
						304	4	38047	9					
*03	SHUT IN	195332	-0-	195332	598341	4788	1	156571	2	N	30690	30740	0	67
						214	4	33759	9					
04	SHUT IN	186929	-0-	186929	785270	4758	1	151875	2	N	27528	27531	0	64
						15	4	30281	9					
*05	SHUT IN	171525	-0-	171525	956795	4118	1	142555	2	N	22558	22575	0	47
						38	4	24814	9					
*06	1109749 X	152954	-0-	-956795	-0-	3149	1	128272	2	N	19528	19532	0	43
						52	4	21481	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0051WA RRCID -> 298194 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 7582 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	90	-0-	90	90	2	1	74	2	N	13	13	0	-0-
						14	9							
05	SHUT IN	6916	-0-	6916	7006	98	1	3360	2	N	3138	3108	0	30
						6	4	3452	9					
06	SHUT-IN	4354	-0-	4354	11360	53	1	2463	2	N	1638	1652	0	16
						36	4	1802	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0055WA RRCID -> 298210 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	33	0			1
05	SHUT IN	187702	-0-	187702	187702	4906	1	167421	2	N	13674	13543	0			132
						334	4	15041	9							
06	SHUT-IN	206655	-0-	206655	394357	4050	1	185479	2	N	13075	13079	0			128
						2743	4	14383	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0053WA RRCID -> 298222 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 7527 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	0			-0-
05	SHUT IN	52456	-0-	52456	52456	1176	1	40150	2	N	10046	9949	0			97
						79	4	11051	9							
06	SHUT IN	99379	-0-	99379	151835	1767	1	80855	2	N	14146	14105	0			138
						1196	4	15561	9							

HAY OLIVIA WELL #: 0015WA RRCID -> 298224 COMPL. DATE 03/27/2024 TOTAL DEPTH 9405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	136090	-0-	136090	136090	2892	1	117896	2	N	13865	13834	0			31
						50	4	15252	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	80540	-0-	80540	80543	1539	1	62708	2	N	14788	14755	0			33
						26	4	16267	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298273 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN	81106	-0-	81106	81106	1979	1	64682	2	N	13051	13023	0			28
						89	4	14356	9							
04	SHUT IN	136086	-0-	136086	217192	3515	1	112013	2	N	18679	18664	0			43
						11	4	20547	9							
*05	SHUT IN	132323	-0-	132323	349515	3283	1	113638	2	N	13974	13988	0			29
						31	4	15371	9							
06	SHUT IN	115297	-0-	115297	464812	2437	1	99243	2	N	12344	12346	0			27
						39	4	13578	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ROSALIE WELL #: 0014WA RRCID -> 298309 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 9404 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		180351	-0-	180351	180351	4337	1	141779	2	N	30945	30878	0			67
							195	4	34040	9							
04	SHUT IN		137412	-0-	137412	317763	3520	1	112290	2	N	19628	19650	0			45
							11	4	21591	9							
*05	SHUT IN		123983	-0-	123983	441746	3064	1	106037	2	N	13505	13522	0			28
							26	4	14856	9							
06	SHUT IN		96225	-0-	96225	537971	2051	1	83626	2	N	9559	9566	0			21
							33	4	10515	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0016WA RRCID -> 298310 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 9432 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		100565	-0-	100565	100565	2405	1	78788	2	N	17510	17472	0			38
							111	4	19261	9							
04	SHUT IN		105432	-0-	105432	205997	2739	1	87468	2	N	13833	13839	0			32
							9	4	15216	9							
*05	SHUT IN		91476	-0-	91476	297473	2274	1	78733	2	N	9496	9508	0			20
							23	4	10446	9							
06	SHUT IN		73298	-0-	73298	370771	1557	1	63464	2	N	7502	7505	0			17
							25	4	8252	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361181	X	214649	-0-	-146532	-0-	2351	1	208550	2	N	3400	3334	0	64	8	9
							8	4	3740	9							
02	221424	X	160431	-0-	-60993	-0-	1730	1	155825	2	N	2612	2538	0	76	8	7
							3	4	2873	9							
03	209622	X	172890	-0-	-36732	-0-	1920	1	167667	2	N	2963	2932	0	28	8	10
							44	4	3259	9							
04	180390	X	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	153813	X	153813	-0-	-0-	-0-	1025	1	114141	2	N	1392	1386	0	12	8	5
							37116	4	1531	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		788	-0-	788	788	22	1	701	2	N	59	58	0			1
							65	9									
06	SHUT IN		96040	-0-	96040	96828	2112	1	85725	2	N	7426	7370	0			57
							34	4	8169	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		787	-0-	787	787		20	1	702	2	N	59	58	0			1
								65	9									
06	SHUT IN		189550	-0-	189550	190337		4296	1	173971	2	N	10190	10113	0			78
								74	4	11209	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0347WA RRCID -> 298369 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8087 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128712	X	81720	-0-	-46992	-0-		839	1	74458	2	N	5836	5751	0	83	8	15
								3	4	6420	9							
02	106876	X	71437	-0-	-35439	-0-		720	1	64799	2	N	5380	5262	0	119	8	14
								5918	9									
03	128712	X	56974	-0-	-71738	-0-		580	1	50607	2	N	5248	5208	0	37	8	17
								14	4	5773	9							
04	124560	X	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	48044	-0-	-76516	-0-		301	1	33445	2	N	3111	3086	0	31	8	11
								10876	4	3422	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0011WA RRCID -> 298380 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 9148 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		76511	-0-	76511	76511		1878	1	61522	2	N	11844	11818	0			26
								83	4	13028	9							
04	SHUT IN		95754	-0-	95754	172265		2436	1	77834	2	N	14070	14063	0			33
								7	4	15477	9							
*05	SHUT IN		109964	-0-	109964	282229		2773	1	96017	2	N	10136	10148	0			21
								24	4	11150	9							
06	SHUT IN		64388	-0-	64388	346617		1336	1	54457	2	N	7793	7797	0			17
								23	4	8572	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0012WA RRCID -> 298381 COMPL. DATE 07/06/2024 TOTAL DEPTH 9369 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		131924	-0-	131924	131924		3251	1	106341	2	N	20171	20127	0			44
								144	4	22188	9							
04	SHUT IN		115318	-0-	115318	247242		2962	1	94644	2	N	16094	16101	0			37
								9	4	17703	9							
*05	SHUT IN		130163	-0-	130163	377405		3313	1	114726	2	N	10994	11008	0			23
								31	4	12093	9							
06	SHUT IN		110433	-0-	110433	487838		2421	1	98576	2	N	8543	8547	0			19
								39	4	9397	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ROSALIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298382 COMPL. DATE 06/16/2024 TOTAL DEPTH 9208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		74929	-0-	74929	74929	1789	1	58590	2	N	13156	13127	0			29
							78	4	14472	9							
04	SHUT IN		117615	-0-	117615	192544	2992	1	95561	2	N	17321	17310	0			40
							9	4	19053	9							
*05	SHUT IN		110683	-0-	110683	303227	2700	1	93614	2	N	13043	13056	0			27
							22	4	14347	9							
06	SHUT IN		94725	-0-	94725	397952	1974	1	80286	2	N	11303	11305	0			25
							32	4	12433	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0017WA RRCID -> 298383 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		50131	-0-	50131	50131	1170	1	38175	2	N	9759	9738	0			21
							51	4	10735	9							
04	SHUT IN		80903	-0-	80903	131034	2098	1	66975	2	N	10750	10746	0			25
							5	4	11825	9							
*05	SHUT IN		68133	-0-	68133	199167	1726	1	59781	2	N	6010	6023	0			12
							15	4	6611	9							
06	SHUT IN		42734	-0-	42734	241901	977	1	39946	2	N	1633	1641	0			4
							15	4	1796	9							

HAY YENGLIK WELL #: 0015WA RRCID -> 298390 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 9189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		38195	-0-	38195	38195	866	1	27946	2	N	8494	8372	0			122
							40	4	9343	9							
*04	SHUT IN		265987	-0-	265987	304182	6176	1	195875	2	N	58106	57859	0			369
							19	4	63917	9							
*05	SHUT IN		149641	-0-	149641	453823	3226	1	110621	2	N	32513	32569	0			313
							30	4	35764	9							
06	SHUT IN		170436	-0-	170436	624259	3185	1	129067	2	N	34666	34714	0			265
							51	4	38133	9							

HAY YENGLIK WELL #: 0016WA RRCID -> 298437 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		12808	-0-	12808	12808	383	1	12371	2	N	33	33	0			-0-
							18	4	36	9							
04	SHUT IN		139552	-0-	139552	152360	3610	1	114526	2	N	19459	19336	0			123
							11	4	21405	9							
*05	SHUT IN		154826	-0-	154826	307186	3692	1	126629	2	N	22245	22154	0			214
							35	4	24470	9							
06	SHUT IN		122698	-0-	122698	429884	2605	1	105623	2	N	13116	13230	0			100
							42	4	14428	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY YENGLIK WELL #: 0014WA RRCID -> 298438 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9373 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	11939	-0-	11939	11939	356	1	11432	2	N	123	121	0			2
						16	4	135	9							
*04	SHUT IN	47691	-0-	47691	59630	1233	1	39143	2	N	6646	6606	0			42
						4	4	7311	9							
*05	SHUT IN	40777	-0-	40777	100407	1155	1	39550	2	N	56	97	0			1
						10	4	62	9							
06	SHUT IN	37324	-0-	37324	137731	899	1	36384	2	N	24	25	0			-0-
						15	4	26	9							

HAY YENGLIK WELL #: 0013WA RRCID -> 298488 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9155 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY HENLEY G WELL #: 0023WC RRCID -> 298552 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9994 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	3431	-0-	3431	3431	73	1	3038	2	N	291	290	0			1
						320	9									

HAY HENLEY E WELL #: 0021WC RRCID -> 298560 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 9972 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	3431	-0-	3431	3431	73	1	3037	2	N	291	290	0			1
						1	4	320	9							

HAY HENLEY A WELL #: 0011WC RRCID -> 298567 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN	16230	-0-	16230	16230	403	1	13878	2	N	1768	1751	0			17
						4	4	1945	9							
06	SHUT IN	96003	-0-	96003	112233	2100	1	85190	2	N	7890	7847	0			60
						34	4	8679	9							

HAY HENLEY H WELL #: 0024WC RRCID -> 298568 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY HENLEY B WELL #: 0012WC RRCID -> 298580 COMPL. DATE 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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		167165	-0-	167165	167165	3740	1	151589	2	N	10703	10621	0			82
							63	4	11773	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		3432	-0-	3432	3432	79	1	3032	2	N	291	290	0			1
							1	4	320	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	124185	-0-	-5685	-0-	744	1	82672	2	N	12623	12561	0	70	8	46
							26884	4	13885	9							

HAY THANE WELL #: 0012WA RRCID -> 298683 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 9455 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		38383	-0-	38383	38383	1147	1	29183	2	N	7264	7188	0			76
							63	4	7990	9							
*03	SHUT IN		297854	-0-	297854	336237	7338	1	240154	2	N	45483	45458	0			101
							331	4	50031	9							
04	SHUT IN		193680	-0-	193680	529917	5076	1	162233	2	N	23959	23965	0			95
							16	4	26355	9							
*05	SHUT IN		174270	-0-	174270	704187	4401	1	152271	2	N	15961	15972	0			84
							41	4	17557	9							
06	SHUT IN		152272	-0-	152272	856459	3331	1	135346	2	N	12307	12317	0			74
							57	4	13538	9							

HAY THANE WELL #: 0014WA RRCID -> 298686 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9210 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		1782	-0-	1782	1782	46	1	1213	2	N	474	469	0			5
							2	4	521	9							
*03	SHUT IN		114225	-0-	114225	116007	2439	1	79771	2	N	29005	28946	0			64
							109	4	31906	9							
04	SHUT IN		75966	-0-	75966	191973	1726	1	55138	2	N	17360	17355	0			69
							6	4	19096	9							
*05	SHUT IN		77028	-0-	77028	269001	1807	1	62582	2	N	11476	11484	0			61
							15	4	12624	9							
06	SHUT IN		76903	-0-	76903	345904	1612	1	65597	2	N	8790	8798	0			53
							25	4	9669	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0015WC RRCID -> 298758 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10105 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	3148	-0-	3148	3148	74	1	1922	2	N	1044	1033	0	11
						4	4	1148	9					
*03	SHUT IN	98995	-0-	98995	102143	2462	1	80555	2	N	14425	14404	0	32
						110	4	15868	9					
04	SHUT IN	75229	-0-	75229	177372	2025	1	64771	2	N	7661	7663	0	30
						6	4	8427	9					
*05	SHUT IN	61744	-0-	61744	239116	1587	1	54879	2	N	4783	4788	0	25
						17	4	5261	9					
06	SHUT IN	63503	-0-	63503	302619	1412	1	57383	2	N	4258	4257	0	26
						24	4	4684	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0297WA RRCID -> 298760 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8022 PERF. N/A

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

HAY THANE WELL #: 0016WA RRCID -> 298778 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 9463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	41647	-0-	41647	41647	814	1	20852	2	N	18124	17935	0	189
						45	4	19936	9					
*03	SHUT IN	357168	-0-	357168	398815	7525	1	246192	2	N	93740	93721	0	208
						337	4	103114	9					
04	SHUT IN	190863	-0-	190863	589678	4823	1	154013	2	N	29100	29193	0	115
						17	4	32010	9					
*05	SHUT IN	177310	-0-	177310	766988	4252	1	147194	2	N	23477	23468	0	124
						39	4	25825	9					
06	SHUT IN	156914	-0-	156914	923902	3362	1	137159	2	N	14850	14884	0	90
						58	4	16335	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0416WA RRCID -> 298790 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8318 - 19165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	65151	-0-	-10659	-0-	386	1	43056	2	N	7007	6968	0	42	8	25
						14001	4	7708	9							

HAY THANE WELL #: 0017WC RRCID -> 298793 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 10296 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0011WC RRCID -> 298837 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10087 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		5302	-0-	5302	5302		172	1	4431	2	N	628	621	0			7
								8	4	691	9							
*03	SHUT IN		95975	-0-	95975	101277		2532	1	82735	2	N	9633	9619	0			21
								112	4	10596	9							
04	SHUT IN		77767	-0-	77767	179044		2147	1	68463	2	N	6499	6494	0			26
								8	4	7149	9							
*05	SHUT IN		61546	-0-	61546	240590		1597	1	55247	2	N	4262	4266	0			22
								14	4	4688	9							
06	SHUT IN		66672	-0-	66672	307262		1503	1	61190	2	N	3595	3595	0			22
								24	4	3955	9							

HAY THANE WELL #: 0013WC RRCID -> 298838 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 10267 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAY THANE WELL #: 0413WA RRCID -> 298945 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8723 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	142486	X	142486	-0-	-0-	-0-		861	1	95818	2	N	13318	13232	0	99	8	48
								31157	4	14650	9							

HAY THANE WELL #: 0295WA RRCID -> 298955 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 7982 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0034WC RRCID -> 299036 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 10008 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY JANE B WELL #: 0012WC RRCID -> 299049 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10243 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0293WA RRCID -> 299103 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY JANE C WELL #: 0013WC RRCID -> 299138 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10058 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY JANE A WELL #: 0011WC RRCID -> 299253 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 10026 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY OLIVIA WELL #: 0023WC RRCID -> 299281 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY OLIVIA WELL #: 0025WC RRCID -> 299282 COMPL. DATE 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2214WC RRCID -> 299356 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8800 - 19662

01	0		107779	-0-	107779	107779	1177	1	104425	2	N	1973	1962	0			11
							7	4	2170	9							
02	0		204585	-0-	204585	312364	2196	1	197967	2	N	4013	4000	0			24
							8	4	4414	9							
03	0		190268	-0-	190268	502632	2120	1	185165	2	N	2662	2671	0			15
							55	4	2928	9							
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	138903	-0-	-91047	-0-	931	1	103698	2	N	503	505	0			5
							33721	4	553	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0291WA RRCID -> 299416 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0276WA RRCID -> 299433 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 8113 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY OLIVIA WELL #: 0021WC RRCID -> 299500 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10047 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY OLIVIA WELL #: 0024WC RRCID -> 299575 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10130 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY JANE E WELL #: 0022WC RRCID -> 299676 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 10107 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2064	3	64	9	N	58					193
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2211	3	50	9	N	45	185	1			53
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2426	3	50	9	N	45					98
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2334	3	46	9	N	42					140
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

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					195
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2781	3	47	9	N	43	188	1			50
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4863	3	4	9	N	4					54
04	1560	X	78	-0-	-1482	-0-	64	3	14	9	N	13					67
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

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

01	11532	X	10214	-0-	-1318	-0-	10089	3	125	9	N	114					199
02	10416	X	782	-0-	-9634	-0-	746	3	36	9	N	33	186	1			46
03	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14252	3	117	9	N	106					152
04	10260	X	6490	-0-	-3770	-0-	6437	3	53	9	N	48					200
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

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

01	5518	X	4119	-0-	-1399	-0-	4108	3	11	9	Y	10					30
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5626	3	39	9	Y	35	23	1			42
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6565	3	39	9	Y	35					77
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5154	3	20	9	Y	18					95
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

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

01	3100	N	4476	-0-	1376	1376	4184	3	292	9	N	265	375	1			212
02	2800	N	5463	-0-	2663	4039	5033	3	430	9	N	391	369	1			234
03	3100	N	6115	-0-	3015	7054	5662	3	453	9	N	412	557	1			89
04	9863	X	2809	-0-	-7054	-0-	2601	3	208	9	N	189	186	1			92
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

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2516	3	55	9	N	50					215
02	631	X	631	-0-	-0-	-0-	580	3	51	9	N	46	188	1			73
03	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	12927	3	109	9	N	99					172
04	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8154	3	55	9	N	50	178	1			44
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10419	-0-	-989	-0-	9756	3	663	9	Y	603	551	1			236
02	10276	X	9115	-0-	-1161	-0-	8565	3	550	9	Y	500	528	1			208
03	11222	X	9585	-0-	-1637	-0-	9218	3	367	9	Y	334	370	1			172
04	10860	X	9490	-0-	-1370	-0-	8795	3	695	9	Y	632	557	1			247
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

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

01	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13220	3	576	9	N	524	566	1			340
02	12740	X	11868	-0-	-872	-0-	11354	3	514	9	N	467	542	1			265
03	14105	X	13359	-0-	-746	-0-	12596	3	763	9	N	694	514	1			445
04	13650	X	12778	-0-	-872	-0-	12171	3	607	9	N	552	561	1			436
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

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

01	10416	X	10271	-0-	-145	-0-	9699	3	572	9	N	520	566	1			229
02	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	9947	3	556	9	N	505	370	1			364
03	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	10705	3	556	9	N	505	560	1			309
04	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	10573	3	635	9	N	577	557	1			329
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

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

01	8587	X	5191	-0-	-3396	-0-	4718	3	473	9	Y	430	36	0	377	1	181
02	7756	X	6800	-0-	-956	-0-	6392	3	408	9	Y	371	225	0	187	1	140
03	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8365	3	562	9	Y	511	98	0	186	1	367
04	8280	X	7732	-0-	-548	-0-	7328	3	404	9	Y	367	631	0			103
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

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

01	8401	X	6734	-0-	-1667	-0-	6404	3	330	9	Y	300	430	0			144
02	7588	X	7467	-0-	-121	-0-	6775	3	692	9	Y	629	636	0			137
03	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9289	3	582	9	Y	529	590	0			76
04	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	8678	3	592	9	Y	538	428	0			186
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

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

01	8370	X	7736	-0-	-634	-0-	7311	3	425	9	N	386	392	0			245
02	7560	X	4326	-0-	-3234	-0-	4051	3	275	9	N	250	205	0			290
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8102	3	580	9	N	527	510	0			307
04	8100	X	6511	-0-	-1589	-0-	6104	3	407	9	N	370	386	0			291
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

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

01	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9602	3	238	9	N	216	337	0			93
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7339	3	163	9	N	148	155	0			86
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7284	3	173	9	N	157	126	0			117
04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6622	3	171	9	N	155	177	0			95
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	7719	X	5445	-0-	-2274	-0-	461 300	1 9	4684	3	Y	273	166	0			213
02	7084	X	5417	-0-	-1667	-0-	410 320	1 9	4687	3	Y	291	409	0			95
03	7843	X	7435	-0-	-408	-0-	418 338	1 9	6679	3	Y	307	208	0			194
04	7590	X	6355	-0-	-1235	-0-	339 418	1 9	5598	3	Y	380	478	0			96
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	343 367	1 9	6077	3	Y	334	277	0			153
06	7200	X	5296	-0-	-1904	-0-	326 317	1 9	4653	3	Y	288	357	0			84

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
01	7223	X	4812	-0-	-2411	-0-	4610	3	202	9	N	184	189	1			195
02	6524	X	6171	-0-	-353	-0-	5813	3	358	9	N	325	372	1			148
03	7223	X	2018	-0-	-5205	-0-	1695	3	323	9	N	294	184	1			258
04	6060	X	762	-0-	-5298	-0-	468	3	294	9	N	267	373	1			152
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

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10181	3	604	9	N	549	564	1			249
02	9688	X	5226	-0-	-4462	-0-	5032	3	194	9	N	176	341	1			84
03	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	10455	3	559	9	N	508	370	1			222
04	10380	X	8057	-0-	-2323	-0-	7512	3	545	9	N	495	373	1			344
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

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6166	3	438	9	N	398	373	1			304
02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6172	3	408	9	N	371	376	1			299
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	6988	3	444	9	N	404	371	1			332
04	6960	X	6609	-0-	-351	-0-	6245	3	364	9	N	331	372	1			291
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

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	7459	-0-	-5933	-0-	7115	3	344	9	N	313	377	1			215
02	12432	X	11849	-0-	-583	-0-	11392	3	457	9	N	415	382	1			248
03	13764	X	13590	-0-	-174	-0-	13050	3	540	9	N	491	560	1			179
04	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	13649	3	608	9	N	553	553	1			179
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

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	14326	-0-	-3592	-0-	13459	3	867	9	N	788	975	0			145
02	16156	X	14308	-0-	-1848	-0-	13530	3	778	9	N	707	684	0			168
03	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	18776	3	974	9	N	885	908	0			145
04	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	16563	3	876	9	N	796	787	0			154
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	EOM BALANCE
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8664	3	123	9	N	112	76	0	162
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5977	3	66	9	N	60	124	0	98
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7735	3	91	9	N	83	74	0	107
04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7563	3	97	9	N	88			195
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

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	EOM BALANCE
01	6355	X	3121	-0-	-3234	-0-	2942	3	179	9	Y	163	209	0	48
02	5740	X	1047	-0-	-4693	-0-	867	3	180	9	Y	164	124	0	88
03	6355	X	3616	-0-	-2739	-0-	3409	3	207	9	Y	188	142	0	134
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	5981	3	161	9	Y	146	174	0	106
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

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
01	11718	X	7927	-0-	-3791	-0-	7410	3	517	9	N	470	590	0	126
02	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	9737	3	581	9	N	528	500	0	154
03	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11311	3	532	9	N	484	509	0	129
04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9251	3	619	9	N	563	531	0	161
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

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025

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
01	6882	X	5794	-0-	-1088	-0-	5520	3	274	9	Y	249	190	1	184
02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-					Y	-0-			184
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-			184
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-			184
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-			184
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-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
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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

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
01	17980	X	17443	-0-	-537	-0-	16934	3	509	9	Y	463	480	0	13
02	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	16731	3	447	9	Y	406	404	0	15
03	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	18584	3	502	9	Y	456	445	0	26
04	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18234	3	470	9	Y	427	444	0	9
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7539	-0-	-676	-0-	6458	3	1081	9	N	983	567	1			539
02	7196	X	7179	-0-	-17	-0-	6290	3	889	9	N	808	1123	1			224
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	7366	3	1139	9	N	1035	899	1			360
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	6947	3	979	9	N	890	929	1			321
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									

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8361	3	317	9	N	288	302	0			106
02	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7056	3	278	9	N	253	249	0			110
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4187	3	242	9	N	220	245	0			85
04	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	6991	3	263	9	N	239	204	0			120
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

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9023	-0-	-711	-0-	8313	3	710	9	N	645	549	1			374
02	8680	X	8280	-0-	-400	-0-	7584	3	696	9	N	633	738	1			269
03	9610	X	9294	-0-	-316	-0-	8521	3	773	9	N	703	749	1			223
04	9000	X	8451	-0-	-549	-0-	7613	3	838	9	N	762	744	1			241
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

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
01	12927	X	11260	-0-	-1667	-0-	10850	3	410	9	Y	373	375	1			62
02	11900	X	10602	-0-	-1298	-0-	10327	3	275	9	Y	250	254	1			58
03	13175	X	12201	-0-	-974	-0-	11819	3	382	9	Y	347	333	1			72
04	12750	X	10990	-0-	-1760	-0-	10631	3	359	9	Y	326	332	1			66
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

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12159	3	218	9	Y	198	187	1			184
02	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12762	3	232	9	Y	211	189	1			206
03	18290	X	13966	-0-	-4324	-0-	13710	3	256	9	Y	233	188	1			251
04	17700	X	13284	-0-	-4416	-0-	13027	3	257	9	Y	234	373	1			112
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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	510	532	0			109
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2512	3	473	9	N	430	412	0			127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	481	516	0			92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	682	533	0			241
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	216	0			301
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	335	0			151

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39892	X	39892	-0-	-0-	-0-	36985	3	2907	9	Y	2643	2490	0	314
02	37955	X	37955	-0-	-0-	-0-	35017	3	79	4	Y	2599	2730	0	183
							2859	9							
03	43151	X	43151	-0-	-0-	-0-	39752	3	266	4	Y	2848	2904	0	127
							3133	9							
04	35574	X	35574	-0-	-0-	-0-	32986	3	105	4	Y	2257	2267	0	117
							2483	9							
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							

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

01	10602	X	9077	-0-	-1525	-0-	8815	3	262	9	Y	238	216	0	71
02	9576	X	7881	-0-	-1695	-0-	7655	3	226	9	Y	205	264	0	12
03	10602	X	9217	-0-	-1385	-0-	9010	3	207	9	Y	188	191	0	9
04	9510	X	9062	-0-	-448	-0-	8860	3	202	9	Y	184	186	0	7
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

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

01	12431	X	12340	-0-	-91	-0-	12277	3	63	9	Y	57			220
02	15232	X	10887	-0-	-4345	-0-	10802	3	85	9	Y	77	166	1	131
03	16864	X	11905	-0-	-4959	-0-	11819	3	86	9	Y	78			209
04	16320	X	10347	-0-	-5973	-0-	10302	3	45	9	Y	41			250
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

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

01	16678	X	15291	-0-	-1387	-0-	15041	3	250	9	Y	227	275	0	109
02	15064	X	14414	-0-	-650	-0-	13876	3	538	9	Y	489	492	0	106
03	16678	X	16047	-0-	-631	-0-	15599	3	448	9	Y	407	455	0	58
04	15180	X	15588	-0-	408	-0-	15146	3	442	9	Y	402	321	0	139
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

01	14384	X	10984	-0-	-3400	-0-	10302	3	682	9	Y	620	614	0	185
02	12992	X	9088	-0-	-3904	-0-	8246	3	842	9	Y	765	904	0	46
03	14043	X	12818	-0-	-1225	-0-	11770	3	1048	9	Y	953	952	0	47
04	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	11681	3	1059	9	Y	963	974	0	36
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

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	10772	3	494	9	Y	449	456	0	55
02	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	9761	3	501	9	Y	455	438	0	72
03	10261	X	2968	-0-	-7293	-0-	2516	3	452	9	Y	411	406	0	77
04	10890	X	8757	-0-	-2133	-0-	8306	3	451	9	Y	410	398	0	89
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12840	-0-	12840	12840	12313	3	527	9	Y	479	420	0			59
02	T. A.		5205	-0-	5205	18045	4982	3	223	9	Y	203	230	0			32
03	T. A.		632	-0-	632	18677	632	3			Y	-0-	32	0			-0-
04	T. A.		13570	-0-	13570	32247	13107	3	463	9	Y	421	330	0			91
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

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

01	47280	X	47280	-0-	-0-	-0-	43087	3	4193	9	Y	3812	3700	0			316
02	50642	X	50642	-0-	-0-	-0-	46208	3	4434	9	Y	4031	4035	0			312
03	57000	X	57000	-0-	-0-	-0-	52949	3	4051	9	Y	3683	3811	0			184
04	46556	X	46556	-0-	-0-	-0-	43281	3	3275	9	Y	2977	2927	0			234
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

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

01	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	17550	3	1007	9	N	915	804	0			212
02	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	16487	3	886	9	N	805	842	0			175
03	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	18735	3	829	9	N	754	865	0			64
04	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	15994	3	948	9	N	862	742	0			184
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

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

01	9889	X	8186	-0-	-1703	-0-	7938	3	248	9	N	225	188	1			248
02	8932	X	7263	-0-	-1669	-0-	7064	3	199	9	N	181	189	1			240
03	9889	X	9859	-0-	-30	-0-	9649	3	210	9	N	191	188	1			243
04	9570	X	9447	-0-	-123	-0-	9253	3	194	9	N	176	185	1			234
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

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

01	22723	X	19065	-0-	-3658	-0-	18509	3	9	4	Y	497	445	0			81
							547	9									
02	19544	X	19141	-0-	-403	-0-	18474	3	7	4	Y	600	611	0			70
							660	9									
03	22014	X	22014	-0-	-0-	-0-	20687	3	1	4	Y	1205	1153	0			122
							1326	9									
04	20790	X	20305	-0-	-485	-0-	19045	3	31	4	Y	1117	1106	0			133
							1229	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25238	X	25238	-0-	-0-	-0-	24451	3	2	4	N	714	733	0			121
							785	9									
02	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	22174	3	727	9	N	661	642	0			140
03	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	22921	3	2	4	N	700	730	0			110
							770	9									
04	23598	X	23598	-0-	-0-	-0-	22914	3	16	4	N	607	625	0			92
							668	9									
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									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

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.		-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

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

01	12493	X	11158	-0-	-1335	-0-	10570	3	13	4	Y	523	568	1			127
							575	9									
02	10640	X	10082	-0-	-558	-0-	9531	3	15	4	Y	487	374	1			240
							536	9									
03	11656	X	10892	-0-	-764	-0-	10310	3	13	4	Y	517	559	1			198
							569	9									
04	10860	X	10515	-0-	-345	-0-	9979	3	11	4	Y	477	374	1			301
							525	9									
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									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

01	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	8935	3	226	9	Y	205	214	0			25
02	10500	X	7864	-0-	-2636	-0-	7654	3	210	9	Y	191	186	0			30
03	11625	X	10363	-0-	-1262	-0-	10197	3	166	9	Y	151	153	0			28
04	11250	X	7606	-0-	-3644	-0-	7398	3	208	9	Y	189	176	0			41
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

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

01	8556	X	6959	-0-	-1597	-0-	6502	3	457	9	Y	415	445	0			51
02	7728	X	3867	-0-	-3861	-0-	3567	3	300	9	Y	273	281	0			43
03	8091	X	6690	-0-	-1401	-0-	6244	3	446	9	Y	405	372	0			76
04	6720	X	6557	-0-	-163	-0-	6199	3	358	9	Y	325	330	0			71
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

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

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	25229	-0-	-470	-0-	24863	3	366	9	Y	333	332	0			2
02	23212	X	22757	-0-	-455	-0-	22506	3	251	9	Y	228	229	0			1
03	25482	X	24936	-0-	-546	-0-	24655	3	281	9	Y	255	255	0			1
04	24480	X	23611	-0-	-869	-0-	23307	3	304	9	Y	276	275	0			2
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-

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	13521	-0-	-429	-0-	13000	3	521	9	N	474	401	0			204
02	12600	X	9313	-0-	-3287	-0-	8845	3	468	9	N	425	345	0			284
03	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	13654	3	449	9	N	408	430	0			262
04	13500	X	13457	-0-	-43	-0-	13113	3	344	9	N	313	398	0			177
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

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34007	X	32810	-0-	-1197	-0-	31040	3	1770	9	N	1609	1626	0			159
02	30716	X	29039	-0-	-1677	-0-	27520	3	1519	9	N	1381	1373	0			167
03	32860	X	32856	-0-	-4	-0-	31128	3	1728	9	N	1571	1576	0			162
04	31800	X	30449	-0-	-1351	-0-	28873	3	1576	9	N	1433	1440	0			155
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

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	20949	-0-	-565	-0-	20552	3	397	9	Y	361	365	1			232
02	19740	X	19398	-0-	-342	-0-	18959	3	439	9	Y	399	375	1			256
03	21855	X	21711	-0-	-144	-0-	21273	3	438	9	Y	398	376	1			278
04	21150	X	20844	-0-	-306	-0-	20438	3	406	9	Y	369	374	1			273
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

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	8959	-0-	-10943	-0-	8411	3	548	9	Y	498	497	0			5
02	17080	X	7908	-0-	-9172	-0-	7608	3	300	9	Y	273	276	0			2
03	14353	X	7157	-0-	-7196	-0-	6912	3	245	9	Y	223	223	0			2
04	13890	X	8995	-0-	-4895	-0-	8655	3	340	9	Y	309	311	0			-0-
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	11304	-0-	-9280	-0-	9759	3	53	4	N	1356	1431	0			520
							1492	9									
02	16576	X	7371	-0-	-9205	-0-	5714	3	1407	4	N	227	265	0			482
							250	9									
03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	19818	3	7	4	N	1147	1141	0			488
							1262	9									
04	20250	X	17741	-0-	-2509	-0-	16694	3	47	4	N	909	906	0			491
							1000	9									
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									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	7059	-0-	-4194	-0-	6297	3	22	4	Y	673	699	0			69
							740	9									
02	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	8583	3	1835	4	Y	611	407	0			273
							672	9									
03	11749	X	10923	-0-	-826	-0-	10427	3	3	4	Y	448	679	0			42
							493	9									
04	11370	X	9407	-0-	-1963	-0-	9009	3	18	4	Y	345	345	0			42
							380	9									
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									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	8911	3	1288	9	Y	1171	1091	0			194
02	8680	X	5377	-0-	-3303	-0-	4836	3	541	9	Y	492	528	0			158
03	9610	X	6943	-0-	-2667	-0-	5934	3	1009	9	Y	917	836	0			239
04	9360	X	5219	-0-	-4141	-0-	4462	3	757	9	Y	688	745	0			182
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

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
01	21886	X	17985	-0-	-3901	-0-	16816	3	1169	9	Y	1063	1006	0			80
02	19824	X	19382	-0-	-442	-0-	18065	3	1317	9	Y	1197	1217	0			60
03	21948	X	21499	-0-	-449	-0-	19718	3	1781	9	Y	1619	1579	0			100
04	21240	X	20235	-0-	-1005	-0-	18851	3	1384	9	Y	1258	1302	0			56
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
02	T. A.		39752	-0-	39752	39752	39601	3	151	9	Y	137	243	0			-0-
03	T. A.		36834	-0-	36834	76586	35915	3	919	9	Y	835	834	0			1
04	T. A.		30132	-0-	30132	106718	29359	3	773	9	Y	703	703	0			1
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

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

01	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	27963	3	378	9	N	344	344	0			-0-
02	33180	X	25106	-0-	-8074	-0-	24739	3	367	9	N	334	333	0			1
03	36735	X	19566	-0-	-17169	-0-	19269	3	297	9	N	270	270	0			1
04	35550	X	8235	-0-	-27315	-0-	8130	3	105	9	N	95	96	0			-0-
*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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

01	18197	X	17051	-0-	-1146	-0-	16768	3	283	9	Y	257	256	0			2
02	16380	X	14987	-0-	-1393	-0-	14854	3	133	9	Y	121	122	0			1
03	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	17790	3	123	9	Y	112	113	0			-0-
04	17130	X	16082	-0-	-1048	-0-	15979	3	103	9	Y	94	93	0			1
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-

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

01	8463	X	8033	-0-	-430	-0-	6051	3	1982	9	Y	1802	1839	1			299
02	7644	X	7051	-0-	-593	-0-	5699	3	1352	9	Y	1229	1245	1			283
03	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	6947	3	1990	9	Y	1809	1714	1			378
04	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	6267	3	1557	9	Y	1415	1507	1			286
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

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

01	20739	X	16739	-0-	-4000	-0-	15817	3	922	9	Y	838	807	0			69
02	16296	X	15022	-0-	-1274	-0-	14257	3	765	9	Y	695	710	0			54
03	18042	X	15279	-0-	-2763	-0-	14417	3	862	9	Y	784	799	0			39
04	17070	X	12782	-0-	-4288	-0-	11987	3	795	9	Y	723	705	0			57
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

LEONATUS 11 WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

01	T. A.		187	-0-	187	187	187	3			Y	-0-					273
02	19792	X	19605	-0-	-187	-0-	19486	3	119	9	Y	108	108	0			273
03	60510	X	60510	-0-	-0-	-0-	60510	3			Y	-0-	87	0	185	1	1
04	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	22735	3	41	9	Y	37	38	0			-0-
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-

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

01	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10547	3	86	9	N	78	57	0			105
02	4704	X	2417	-0-	-2287	-0-	2340	3	77	9	N	70	78	0			97
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7366	3	69	9	N	63					160
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					160
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					160
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	15	15	0			160

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1358	-0-	-998	-0-	1206	3	152	9	Y	138	138	0		31
02	1792	X	559	-0-	-1233	-0-	423	3	136	9	Y	124	122	0		33
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	640	3	155	9	Y	141	154	0		20
04	1320	X	1018	-0-	-302	-0-	869	3	149	9	Y	135	112	0		43
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

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

01	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	18592	3	2033	9	Y	1848	1885	0		138
02	18396	X	17082	-0-	-1314	-0-	15391	3	1691	9	Y	1537	1592	0		83
03	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	18514	3	2168	9	Y	1971	1997	0		57
04	19950	X	19094	-0-	-856	-0-	17152	3	1942	9	Y	1765	1737	0		85
05	20615	X	12853	-0-	-7762	-0-	11310	3	1543	9	Y	1403	1406	0		82
06	20010	X	4378	-0-	-15632	-0-	4378	3			Y	-0-				-0-

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

01	10323	X	9193	-0-	-1130	-0-	8559	3	634	9	Y	576	562	0		130
02	8148	X	7808	-0-	-340	-0-	7173	3	635	9	Y	577	552	0		155
03	10168	X	5916	-0-	-4252	-0-	5362	3	554	9	Y	504	586	0		73
04	9840	X	9162	-0-	-678	-0-	8707	3	455	9	Y	414	354	0		133
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

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

01	38376	X	38376	-0-	-0-	-0-	36498	3	1878	9	Y	1707	1634	0		263
02	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	21188	3	479	9	Y	435	534	0		164
03	64601	X	64601	-0-	-0-	-0-	63462	3	1139	9	Y	1035	979	0		220
04	61897	X	61897	-0-	-0-	-0-	59388	3	2509	9	Y	2281	2303	0		198
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

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

01	21824	X	20738	-0-	-1086	-0-	18938	3	1800	9	Y	1636	1625	0		190
02	21336	X	12699	-0-	-8637	-0-	11543	3	1156	9	Y	1051	1104	0		137
03	23622	X	22102	-0-	-1520	-0-	21665	3	437	9	Y	397	503	0		31
04	22860	X	19201	-0-	-3659	-0-	18136	3	1065	9	Y	968	951	0		48
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

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

01	22661	X	19171	-0-	-3490	-0-	18012	3	1159	9	Y	1054	984	0		304
02	20468	X	16034	-0-	-4434	-0-	15001	3	1033	9	Y	939	1243	0		-0-
03	22661	X	21458	-0-	-1203	-0-	19171	3	2287	9	Y	2079	1915	0		164
04	21240	X	17833	-0-	-3407	-0-	16858	3	975	9	Y	886	1006	0		44
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

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

01	13299	X	11647	-0-	-1652	-0-	11182	3	465	9	Y	423	445	0		75
02	11564	X	10875	-0-	-689	-0-	10449	3	426	9	Y	387	347	0		115
03	12803	X	10830	-0-	-1973	-0-	10436	3	394	9	Y	358	383	0		90
04	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	10842	3	462	9	Y	420	422	0		88
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	20417	3	211	4	N	1905	1922	0			40
							2096	9									
02	24233	X	24233	-0-	-0-	-0-	22102	3	209	4	N	1747	1748	0			39
							1922	9									
03	23544	X	23544	-0-	-0-	-0-	21423	3	80	4	N	1855	1856	0			38
							2041	9									
04	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	20485	3	83	4	N	1856	1853	0			41
							2042	9									
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									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28210	X	25110	-0-	-3100	-0-	24048	3	1062	9	N	965	1136	1			290
02	25480	X	24442	-0-	-1038	-0-	23383	3	1059	9	N	963	737	1			516
03	28210	X	26829	-0-	-1381	-0-	25738	3	1091	9	N	992	1117	1			391
04	26040	X	24124	-0-	-1916	-0-	22895	3	1229	9	N	1117	1114	1			394
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

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33139	X	32581	-0-	-558	-0-	31050	3	3	4	N	1389	1316	1			338
							1528	9									
02	29932	X	29052	-0-	-880	-0-	27901	3	5	4	N	1042	1110	1			270
							1146	9									
03	32953	X	32604	-0-	-349	-0-	30892	3	6	4	N	1551	1489	1			332
							1706	9									
04	31710	X	30644	-0-	-1066	-0-	29370	3	5	4	N	1154	1120	1			366
							1269	9									
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									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	9345	3	1770	9	N	1609	1607	0			2
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4086	3	746	9	N	678	678	0			2
03	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	6022	3	1165	9	N	1059	1058	0			3
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4065	3	810	9	N	736	737	0			2
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

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40238	X	35262	-0-	-4976	-0-	33593	3	1669	9	N	1517	1692	1			373
02	36344	X	29764	-0-	-6580	-0-	28416	3	1348	9	N	1225	1117	1			481
03	40238	X	38121	-0-	-2117	-0-	36383	3	1738	9	N	1580	1486	1			575
04	38070	X	33920	-0-	-4150	-0-	32504	3	1416	9	N	1287	1485	1			377
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27931	X	26120	-0-	-1811	-0-	25028	3	1092	9	N	993	1160	0		184
02	25256	X	24059	-0-	-1197	-0-	23145	3	914	9	N	831	840	0		175
03	27962	X	26750	-0-	-1212	-0-	25662	3	1088	9	N	989	787	0		377
04	27060	X	25682	-0-	-1378	-0-	24752	3	930	9	N	845	1060	0		162
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

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10057	3	696	9	N	633	645	0		357
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9134	3	559	9	N	508	538	0		327
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8233	3	556	9	N	505	528	0		304
04	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9211	3	527	9	N	479	445	0		338
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

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26474	X	111	-0-	-26363	-0-	2	4	109	9	Y	99	248	0		10
02	18032	X	14507	-0-	-3525	-0-	13447	3	754	4	Y	278	164	0		124
							306	9								
03	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	24561	3	3	4	Y	1156	1172	0		108
							1272	9								
04	19320	X	18866	-0-	-454	-0-	17968	3	20	4	Y	798	809	0		97
							878	9								
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								

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
01	18848	X	33	-0-	-18815	-0-	2	4	31	9	Y	28	77	0		3
02	12572	X	-0-	-0-	-12572	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
03	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17536	3	3	4	Y	330	299	0		31
							363	9								
04	13710	X	13600	-0-	-110	-0-	13315	3	21	4	Y	240	242	0		29
							264	9								
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								

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
01	5363	X	241	-0-	-5122	-0-	150	3	2	4	Y	81	268	0		8
							89	9								
02	6608	X	1302	-0-	-5306	-0-	43	3	981	4	Y	253	148	0		113
							278	9								
03	8649	X	848	-0-	-7801	-0-	420	3	4	4	Y	385	462	0		36
							424	9								
04	8370	X	2010	-0-	-6360	-0-	1649	3	25	4	Y	305	304	0		37
							336	9								
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								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	EOM BALANCE
01	31964	X	31964	-0-	-0-	-0-	29971	3	1993	9	Y	1812	1808	0	54
02	29001	X	29001	-0-	-0-	-0-	27260	3	1741	9	Y	1583	1584	0	53
03	35081	X	35081	-0-	-0-	-0-	33027	3	2054	9	Y	1867	1874	0	46
04	33587	X	33587	-0-	-0-	-0-	31633	3	1954	9	Y	1776	1762	0	60
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

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	EOM BALANCE
01	28458	X	26020	-0-	-2438	-0-	24293	3	1727	9	Y	1570	1567	0	78
02	25704	X	24225	-0-	-1479	-0-	22524	3	1701	9	Y	1546	1510	0	114
03	28334	X	26969	-0-	-1365	-0-	25080	3	1889	9	Y	1717	1635	0	196
04	27240	X	25832	-0-	-1408	-0-	23974	3	1858	9	Y	1689	1722	0	163
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

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	EOM BALANCE
01	27032	X	25129	-0-	-1903	-0-	23803	3	10	4	Y	1196	1111	0	195
							1316	9							
02	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	22495	3	7	4	Y	903	992	0	106
							993	9							
03	26815	X	26030	-0-	-785	-0-	25131	3	2	4	Y	815	838	0	83
							897	9							
04	25950	X	23063	-0-	-2887	-0-	22290	3	34	4	Y	672	675	0	80
							739	9							
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

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	EOM BALANCE
01	25265	X	22674	-0-	-2591	-0-	21193	3	7	4	Y	1340	1245	0	219
							1474	9							
02	22820	X	21561	-0-	-1259	-0-	20376	3	5	4	Y	1073	1166	0	126
							1180	9							
03	24552	X	21323	-0-	-3229	-0-	20375	3	1	4	Y	861	900	0	87
							947	9							
04	23400	X	19799	-0-	-3601	-0-	18895	3	26	4	Y	798	790	0	95
							878	9							
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

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	EOM BALANCE
01	25823	X	21011	-0-	-4812	-0-	20177	3	7	4	Y	752	687	0	123
							827	9							
02	23324	X	20709	-0-	-2615	-0-	20121	3	5	4	Y	530	591	0	62
							583	9							
03	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	23382	3	1	4	Y	553	559	0	56
							608	9							
04	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	20673	3	24	4	Y	488	486	0	58
							537	9							
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					165
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					166
06	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
01	96731	X	96731	-0-	-0-	-0-	90856	3	5875	9	Y	5341	5361	0			153
02	82311	X	82311	-0-	-0-	-0-	77636	3	4675	9	Y	4250	4128	0			275
03	95325	X	95325	-0-	-0-	-0-	89463	3	5862	9	Y	5329	5368	0			236
04	92598	X	92598	-0-	-0-	-0-	86882	3	5716	9	Y	5196	5259	0			173
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

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 10350 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100936	X	38035	-0-	-62901	-0-	36877	3	1	4	Y	1052	1051	0			5
							1157	9									
02	91168	X	50015	-0-	-41153	-0-	48829	3	6	4	Y	1073	1072	0			6
							1180	9									
03	77252	X	50220	-0-	-27032	-0-	48860	3	3	4	Y	1234	1234	0			6
							1357	9									
04	64770	X	39991	-0-	-24779	-0-	38711	3	7	4	Y	1157	1155	0			8
							1273	9									
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									

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
01	100550	X	100550	-0-	-0-	-0-	94561	3	1	4	Y	5444	5441	0			27
							5988	9									
02	100640	X	100640	-0-	-0-	-0-	94785	3	6	4	Y	5317	5312	0			32
							5849	9									
03	122482	X	122482	-0-	-0-	-0-	116301	3	4	4	Y	5615	5621	0			26
							6177	9									
04	105181	X	105181	-0-	-0-	-0-	100246	3	7	4	Y	4480	4475	0			31
							4928	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57447	X	57447	-0-	-0-	-0-	56676	3	2	4	Y	699	698	0			4
							769	9									
02	51296	X	49411	-0-	-1885	-0-	48689	3	6	4	Y	651	651	0			4
							716	9									
03	68448	X	60894	-0-	-7554	-0-	59892	3	4	4	Y	907	907	0			4
							998	9									
04	66240	X	38495	-0-	-27745	-0-	37817	3	7	4	Y	610	610	0			4
							671	9									
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									

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
01	159207	X	159207	-0-	-0-	-0-	154085	3	4	4	Y	4653	4642	0			23
							5118	9									
02	116518	X	116518	-0-	-0-	-0-	112814	3	10	4	Y	3358	3361	0			20
							3694	9									
03	114058	X	114058	-0-	-0-	-0-	110654	3	7	4	Y	3088	3094	0			14
							3397	9									
04	71901	X	71901	-0-	-0-	-0-	69193	3	11	4	Y	2452	2449	0			17
							2697	9									
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									

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
01	79121	X	79121	-0-	-0-	-0-	75317	3	1	4	Y	3457	3453	0			17
							3803	9									
02	64787	X	64787	-0-	-0-	-0-	61400	3	3	4	Y	3076	3075	0			18
							3384	9									
03	69515	X	69515	-0-	-0-	-0-	65545	3	2	4	Y	3607	3609	0			16
							3968	9									
04	98602	X	98602	-0-	-0-	-0-	94938	3	10	4	Y	3322	3315	0			23
							3654	9									
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									

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	32163	-0-	-1658	-0-	29849	3	18	4	Y	2087	1925	1			572
							2296	9									
02	30548	X	28605	-0-	-1943	-0-	26715	3	1890	9	Y	1718	1988	1			302
03	36735	X	31203	-0-	-5532	-0-	28903	3	2300	9	Y	2091	1462	1			931
04	35550	X	29448	-0-	-6102	-0-	27358	3	2090	9	Y	1900	2254	1			577
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					67
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	383	1	22	3	N	-0-					67
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	1550	1	1053	3	N	158					225
							174	9									
04	3000	N	12695	-0-	9695	9695	1458	1	10558	3	N	617	543	1			299
							679	9									
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									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 11259 - 20983

01	23250	X	22626	-0-	-624	-0-	21111	3	1515	9	Y	1377	1376	0	1	8	1
02	21000	X	18809	-0-	-2191	-0-	17675	3	1134	9	Y	1031	1024	0	3	8	5
03	23281	X	17733	-0-	-5548	-0-	16466	3	1267	9	Y	1152	1150	0	4	8	3
04	22530	X	17913	-0-	-4617	-0-	16640	3	1273	9	Y	1157	1159	0			1
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

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 10812 - 20404

01	17019	X	13735	-0-	-3284	-0-	11835	3	1900	9	Y	1727	1725	0	1	8	2
02	15372	X	12849	-0-	-2523	-0-	11200	3	1649	9	Y	1499	1490	0	3	8	8
03	16864	X	15384	-0-	-1480	-0-	13196	3	2188	9	Y	1989	1984	0	7	8	6
04	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	15240	3	2276	9	Y	2069	2071	0	1	8	3
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

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

01	23583	X	23583	-0-	-0-	-0-	22393	3	69	4	Y	1019	1019	0			49
							1121	9									
02	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	20225	3	75	4	Y	850	860	0			39
							935	9									
03	24645	X	21097	-0-	-3548	-0-	20273	3	88	4	Y	669	681	0			27
							736	9									
04	23850	X	22131	-0-	-1719	-0-	21264	3	88	4	Y	708	652	0			83
							779	9									
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									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					19
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					20
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
01	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	20057	3	1225	9	Y	1114	1078	0			80
02	21168	X	19874	-0-	-1294	-0-	18628	3	1246	9	Y	1133	1158	0			55
03	23436	X	22174	-0-	-1262	-0-	20821	3	1353	9	Y	1230	1241	0			44
04	22680	X	20765	-0-	-1915	-0-	19581	3	1184	9	Y	1076	1046	0			74
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

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
01	9393	X	9057	-0-	-336	-0-	7465	3	1592	9	Y	1447	1446	0	1	8	1
02	7700	X	7150	-0-	-550	-0-	5721	3	1429	9	Y	1299	1290	0	3	8	7
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	8414	3	1823	9	Y	1657	1653	0	6	8	5
04	9090	X	7944	-0-	-1146	-0-	6535	3	1409	9	Y	1281	1283	0	1	8	2
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

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
01	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	24416	3	1857	9	Y	1688	1686	0	1	8	2
02	23520	X	23309	-0-	-211	-0-	21820	3	1489	9	Y	1354	1343	0	6	8	7
03	26505	X	26191	-0-	-314	-0-	24517	3	1674	9	Y	1522	1512	0	12	8	5
04	25650	X	24058	-0-	-1592	-0-	22464	3	1594	9	Y	1449	1451	0	1	8	2
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

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
01	31155	X	-0-	-0-	-31155	-0-					Y	15	15	0			-0-
02	27776	X	23532	-0-	-4244	-0-	20064	3	11	4	Y	3143	3125	0			18
							3457	9									
03	30442	X	21753	-0-	-8689	-0-	19864	3	6	4	Y	1712	1724	0			6
							1883	9									
04	28530	X	16777	-0-	-11753	-0-	15610	3	5	4	Y	1056	1056	0			6
							1162	9									
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									

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	18491	-0-	-6960	-0-	16805	3	1686	9	Y	1533	1519	0			195
02	22988	X	13507	-0-	-9481	-0-	11778	3	27	4	Y	1547	1592	0			150
							1702	9									
03	25451	X	23625	-0-	-1826	-0-	21850	3	1775	9	Y	1614	1611	0			153
04	24630	X	22871	-0-	-1759	-0-	21056	3	1815	9	Y	1650	1634	0			169
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

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46562	X	45032	-0-	-1530	-0-	42865	3	2167	9	Y	1970	1917	0			269
02	42448	X	41600	-0-	-848	-0-	39652	3	1948	9	Y	1771	1784	0			256
03	46996	X	45977	-0-	-1019	-0-	44044	3	1933	9	Y	1757	1801	0			212
04	45480	X	43643	-0-	-1837	-0-	41771	3	1872	9	Y	1702	1712	0			202
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45074	X	34186	-0-	-10888	-0-	32792	3	48	4	Y	1224	1193	0			31
							1346	9									
02	35980	X	34185	-0-	-1795	-0-	33009	3	19	4	Y	1052	1077	0			6
							1157	9									
03	37156	X	37156	-0-	-0-	-0-	36024	3	11	4	Y	1019	1021	0			4
							1121	9									
04	33090	X	32892	-0-	-198	-0-	31901	3	10	4	Y	892	891	0			5
							981	9									
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									

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

01	36177	X	35178	-0-	-999	-0-	32630	3	2548	9	Y	2316	2386	0			146
02	32676	X	28173	-0-	-4503	-0-	26095	3	2078	9	Y	1889	1817	0			218
03	36177	X	33632	-0-	-2545	-0-	31347	3	2285	9	Y	2077	2140	0			155
04	34770	X	33489	-0-	-1281	-0-	31077	3	2412	9	Y	2193	2228	0			120
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

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

01	48453	X	46797	-0-	-1656	-0-	44956	3	1841	9	Y	1674	1616	0			120
02	43736	X	40205	-0-	-3531	-0-	38340	3	1865	9	Y	1695	1733	0			82
03	47027	X	45650	-0-	-1377	-0-	43443	3	2207	9	Y	2006	2016	0			72
04	45300	X	34425	-0-	-10875	-0-	32895	3	1530	9	Y	1391	1367	0			96
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

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

01	11997	X	10182	-0-	-1815	-0-	8908	3	1274	9	Y	1158	1212	0			206
02	10444	X	9296	-0-	-1148	-0-	8123	3	1173	9	Y	1066	956	0			316
03	11563	X	9991	-0-	-1572	-0-	8750	3	1241	9	Y	1128	1160	0			284
04	9930	X	9483	-0-	-447	-0-	8229	3	1254	9	Y	1140	1186	0			238
*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

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

01	89841	X	89841	-0-	-0-	-0-	85287	3	4554	9	Y	4140	4138	0			120
02	80513	X	80513	-0-	-0-	-0-	76844	3	3669	9	Y	3335	3333	0			122
03	56385	X	56385	-0-	-0-	-0-	54962	3	1423	9	Y	1294	1343	0			73
04	110571	X	110571	-0-	-0-	-0-	105411	3	5160	9	Y	4691	4667	0			97
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

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

01	52662	X	52662	-0-	-0-	-0-	49550	3	61	4	Y	2774	2860	0			168
							3051	9									
02	43047	X	43047	-0-	-0-	-0-	40828	3	54	4	Y	1968	2026	0			110
							2165	9									
03	48080	X	48080	-0-	-0-	-0-	45710	3	12	4	Y	2144	2181	0			73
							2358	9									
04	31113	X	31113	-0-	-0-	-0-	30226	3	12	4	Y	795	829	0			39
							875	9									
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

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

01	40827	X	37889	-0-	-2938	-0-	36871	3	47	4	Y	883	881	0			30
							971	9									
02	36120	X	34384	-0-	-1736	-0-	33601	3	24	4	Y	690	701	0			19
							759	9									
03	39990	X	38354	-0-	-1636	-0-	37577	3	17	4	Y	691	692	0			18
							760	9									
04	38700	X	34928	-0-	-3772	-0-	34239	3	15	4	Y	613	610	0			21
							674	9									
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									

STATE CHARISMATIC 5-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

01	43493	X	43458	-0-	-35	-0-	41148	3	2310	9	N	2100	2081	1			351
02	39284	X	35731	-0-	-3553	-0-	33586	3	2145	9	N	1950	1739	1			562
03	43245	X	38628	-0-	-4617	-0-	36319	3	2309	9	N	2099	2377	1			284
04	42060	X	38297	-0-	-3763	-0-	36000	3	2297	9	N	2088	2096	1			276
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

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

01	22227	X	19147	-0-	-3080	-0-	17252	3	1895	9	Y	1723	1651	0			206
02	20076	X	17880	-0-	-2196	-0-	15935	3	1945	9	Y	1768	1834	0			140
03	22227	X	15881	-0-	-6346	-0-	14232	3	1649	9	Y	1499	1533	0			106
04	21120	X	9477	-0-	-11643	-0-	8583	3	894	9	Y	813	838	0			81
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96415	X	96415	-0-	-0-	-0-	95390	3	1025	9	Y	932	928	0			28
02	82084	X	82084	-0-	-0-	-0-	81304	3	780	9	Y	709	713	0			24
03	93920	X	93920	-0-	-0-	-0-	92981	3	939	9	Y	854	857	0			21
04	92398	X	92398	-0-	-0-	-0-	91510	3	888	9	Y	807	801	0			27
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

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54312	X	46796	-0-	-7516	-0-	46709	3	87	9	Y	79	79	0			2
02	49056	X	42196	-0-	-6860	-0-	42091	3	105	9	Y	95	94	0			3
03	54312	X	48247	-0-	-6065	-0-	48169	3	78	9	Y	71	72	0			2
04	52530	X	44701	-0-	-7829	-0-	44671	3	30	9	Y	27	28	0			1
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

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
01	35216	X	30195	-0-	-5021	-0-	29883	3	312	9	Y	284	283	0			9
02	31808	X	29045	-0-	-2763	-0-	28718	3	327	9	Y	297	296	0			10
03	42718	X	39764	-0-	-2954	-0-	39525	3	239	9	Y	217	222	0			5
04	73959	X	73959	-0-	-0-	-0-	73830	3	129	9	Y	117	118	0			4
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

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
01	90401	X	90401	-0-	-0-	-0-	89154	3	1247	9	Y	1134	1124	0			34
02	82105	X	82105	-0-	-0-	-0-	81048	3	1057	9	Y	961	963	0			32
03	87527	X	87527	-0-	-0-	-0-	86372	3	1155	9	Y	1050	1056	0			26
04	81969	X	81969	-0-	-0-	-0-	81067	3	902	9	Y	820	818	0			28
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

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
01	40830	X	40830	-0-	-0-	-0-	40639	3	191	9	Y	174	174	0			5
02	40152	X	40044	-0-	-108	-0-	39908	3	136	9	Y	124	125	0			4
03	46159	X	43526	-0-	-2633	-0-	43346	3	180	9	Y	164	164	0			4
04	44670	X	37866	-0-	-6804	-0-	37705	3	161	9	Y	146	145	0			5
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

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
01	25794	X	25794	-0-	-0-	-0-	24960	3	834	9	Y	758	762	0			57
02	7700	X	5095	-0-	-2605	-0-	4508	3	587	9	Y	534	535	0			56
03	12059	X	4561	-0-	-7498	-0-	3838	3	723	9	Y	657	658	0			55
04	11670	X	5320	-0-	-6350	-0-	4483	3	837	9	Y	761	755	0			61
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

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
01	52266	X	49470	-0-	-2796	-0-	48473	3	997	9	Y	906	902	0			45
02	47208	X	45204	-0-	-2004	-0-	44259	3	945	9	Y	859	841	0			63
03	52235	X	50424	-0-	-1811	-0-	49456	3	968	9	Y	880	843	0			100
04	50550	X	47358	-0-	-3192	-0-	46392	3	966	9	Y	878	893	0			85
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	39990	X	38323	-0-	-1667	-0-	35014	3	3309	9	Y	3008	3082	0			189
02	36120	X	33527	-0-	-2593	-0-	30602	3	2925	9	Y	2659	2541	0			307
03	39928	X	36784	-0-	-3144	-0-	33704	3	3080	9	Y	2800	2898	0			209
04	37410	X	34830	-0-	-2580	-0-	31906	3	2924	9	Y	2658	2721	0			146
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

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	30690	X	30123	-0-	-567	-0-	27905	3	2218	9	Y	2016	1903	0			151
02	27720	X	26213	-0-	-1507	-0-	24410	3	1803	9	Y	1639	1707	0			83
03	30690	X	28474	-0-	-2216	-0-	26645	3	1829	9	Y	1663	1643	0			103
04	29400	X	27570	-0-	-1830	-0-	25733	3	1837	9	Y	1670	1699	0			74
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

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

01	45570	X	45352	-0-	-218	-0-	43624	3	1728	9	Y	1571	1540	0			215
02	41328	X	39610	-0-	-1718	-0-	37985	3	1625	9	Y	1477	1478	0			214
03	45756	X	44118	-0-	-1638	-0-	42318	3	1800	9	Y	1636	1653	0			197
04	44280	X	42805	-0-	-1475	-0-	41031	3	1774	9	Y	1613	1619	0			191
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

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47426	X	47426	-0-		-0-	-0-	45784	3	69	4	Y	1430	1420	0			69
								1573	9									
02	40292	X	33085	-0-		-7207	-0-	31713	3	75	4	Y	1179	1194	0			54
								1297	9									
03	44609	X	36118	-0-		-8491	-0-	34445	3	88	4	Y	1441	1436	0			59
								1585	9									
04	45900	X	35162	-0-		-10738	-0-	33471	3	88	4	Y	1457	1345	0			171
								1603	9									
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									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71548	X	60569	-0-		-10979	-0-	58683	3	69	4	Y	1652	1647	0			80
								1817	9									
02	70560	X	65387	-0-		-5173	-0-	63359	3	75	4	Y	1775	1774	0			81
								1953	9									
03	78120	X	63462	-0-		-14658	-0-	61649	3	88	4	Y	1568	1585	0			64
								1725	9									
04	75600	X	61502	-0-		-14098	-0-	59670	3	88	4	Y	1585	1463	0			186
								1744	9									
05	72385	X	64642	-0-		-7743	-0-	62880	3	106	4	Y	1505	1619	0			72
								1656	9									
06	70050	X	56919	-0-		-13131	-0-	55554	3	129	4	Y	1124	1135	0			61
								1236	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33170	X	30047	-0-		-3123	-0-	29015	3	69	4	Y	875	873	0			42
								963	9									
02	29428	X	27468	-0-		-1960	-0-	26600	3	75	4	Y	721	730	0			33
								793	9									
03	34348	X	29520	-0-		-4828	-0-	28599	3	88	4	Y	757	759	0			31
								833	9									
04	33240	X	30969	-0-		-2271	-0-	30114	3	87	4	Y	698	647	0			82
								768	9									
05	34348	X	33675	-0-		-673	-0-	32616	3	106	4	Y	866	906	0			42
								953	9									
06	29430	X	24862	-0-		-4568	-0-	24230	3	129	4	Y	457	474	0			25
								503	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46996	X	46318	-0-		-678	-0-	44606	3	69	4	Y	1494	1457	0			72
								1643	9									
02	42952	X	41604	-0-		-1348	-0-	39938	3	75	4	Y	1446	1452	0			66
								1591	9									
03	47554	X	43538	-0-		-4016	-0-	41870	3	88	4	Y	1436	1444	0			58
								1580	9									
04	46020	X	42821	-0-		-3199	-0-	41422	3	88	4	Y	1192	1110	0			140
								1311	9									
05	46314	X	42144	-0-		-4170	-0-	40692	3	106	4	Y	1224	1305	0			59
								1346	9									
06	44820	X	34780	-0-		-10040	-0-	33649	3	118	4	Y	921	930	0			50
								1013	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	29078	X	18777	-0-		-10301	-0-	17969	3	69	4	Y	672	684	0			33
								739	9									
02	26264	X	21131	-0-		-5133	-0-	20169	3	75	4	Y	806	802	0			37
								887	9									
03	30907	X	22360	-0-		-8547	-0-	21435	3	88	4	Y	761	767	0			31
								837	9									
04	29910	X	22075	-0-		-7835	-0-	21149	3	88	4	Y	762	704	0			89
								838	9									
05	30907	X	21295	-0-		-9612	-0-	20394	3	106	4	Y	723	777	0			35
								795	9									
06	22650	X	16549	-0-		-6101	-0-	15732	3	129	4	Y	625	626	0			34
								688	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

01	31	N	24	-0-		-7	-0-	9	4	15	9	Y	14	14	0			1
02	29	N	29	-0-		-0-	-0-	11	4	18	9	Y	16	16	0			1
03	292	N	292	-0-		-0-	-0-	270	3	8	4	Y	13	13	0			1
								14	9									
04	148	N	148	-0-		-0-	-0-	139	3	6	4	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
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-

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

01	40052	X	28650	-0-		-11402	-0-	26574	3	39	4	Y	1852	1805	0			47
								2037	9									
02	34539	X	34539	-0-		-0-	-0-	32237	3	18	4	Y	2076	2111	0			12
								2284	9									
03	38378	X	38378	-0-		-0-	-0-	36656	3	11	4	Y	1555	1561	0			6
								1711	9									
04	36603	X	36603	-0-		-0-	-0-	35134	3	11	4	Y	1325	1324	0			7
								1458	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37076	X	26701	-0-		-10375	-0-		24379	3	36	4	Y	2078	2025	0			53
									2286	9									
02	32106	X	32106	-0-		-0-	-0-		29531	3	17	4	Y	2325	2365	0			13
									2558	9									
03	35559	X	35559	-0-		-0-	-0-		33629	3	10	4	Y	1745	1752	0			6
									1920	9									
04	33878	X	33878	-0-		-0-	-0-		32232	3	10	4	Y	1487	1485	0			8
									1636	9									
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									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40548	X	29450	-0-		-11098	-0-		27127	3	40	4	Y	2075	2022	0			53
									2283	9									
02	35485	X	35485	-0-		-0-	-0-		32908	3	19	4	Y	2325	2365	0			13
									2558	9									
03	39346	X	39346	-0-		-0-	-0-		37419	3	11	4	Y	1742	1749	0			6
									1916	9									
04	37511	X	37511	-0-		-0-	-0-		35865	3	11	4	Y	1486	1484	0			8
									1635	9									
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									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52328	X	50551	-0-		-1777	-0-		48296	3	71	4	Y	1985	1935	0			50
									2184	9									
02	52563	X	52563	-0-		-0-	-0-		50708	3	29	4	Y	1660	1700	0			10
									1826	9									
03	58607	X	58607	-0-		-0-	-0-		56687	3	17	4	Y	1730	1734	0			6
									1903	9									
04	57030	X	57030	-0-		-0-	-0-		55203	3	17	4	Y	1645	1642	0			9
									1810	9									
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									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28067	X	28067	-0-		-0-	-0-		26839	3	40	4	Y	1080	1053	0			27
									1188	9									
02	28340	X	28340	-0-		-0-	-0-		27293	3	15	4	Y	938	960	0			5
									1032	9									
03	30907	X	30907	-0-		-0-	-0-		29896	3	9	4	Y	911	913	0			3
									1002	9									
04	27095	X	27095	-0-		-0-	-0-		26218	3	8	4	Y	790	789	0			4
									869	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	39215	X	37969	-0-	-1246	-0-	36023	3	53	4	Y	1721	1677	0			44
							1893	9									
02	39316	X	39316	-0-	-0-	-0-	37719	3	21	4	Y	1433	1469	0			8
							1576	9									
03	43825	X	43825	-0-	-0-	-0-	42167	3	13	4	Y	1495	1498	0			5
							1645	9									
04	42638	X	42638	-0-	-0-	-0-	41063	3	12	4	Y	1421	1419	0			7
							1563	9									
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									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

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

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39866	X	36164	-0-	-3702	-0-	34687	3	51	4	Y	1296	1263	0			33
							1426	9									
02	36495	X	36495	-0-	-0-	-0-	35239	3	20	4	Y	1124	1151	0			6
							1236	9									
03	39866	X	39634	-0-	-232	-0-	38426	3	11	4	Y	1088	1090	0			4
							1197	9									
04	35010	X	34793	-0-	-217	-0-	33745	3	10	4	Y	944	943	0			5
							1038	9									
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									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29431	X	29431	-0-	-0-	-0-	28074	3	60	4	Y	1179	1243	0			63
							1297	9									
02	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	23486	3	57	4	Y	939	949	0			53
							1033	9									
03	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	25272	3	12	4	Y	1078	1092	0			39
							1186	9									
04	29510	X	29510	-0-	-0-	-0-	27945	3	24	4	Y	1401	1367	0			73
							1541	9									
*05	35739	X	35739	-0-	-0-	-0-	34188	3	59	4	Y	1356	1385	0			44
							1492	9									
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	4081	3	1242	9	Y	1129	1142	0			31

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55180	X	42954	-0-	-12226	-0-	39130	3	25	4	N	3454	3159	0			587
							3799	9									
02	49840	X	40082	-0-	-9758	-0-	35688	3	46	4	N	3953	4242	0			298
							4348	9									
03	55180	X	39510	-0-	-15670	-0-	35869	3	121	4	N	3200	3149	0			349
							3520	9									
04	41580	X	36483	-0-	-5097	-0-	33359	3	98	4	N	2751	2780	0			320
							3026	9									
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									

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
01	35452	X	35452	-0-	-0-	-0-	32399	3	69	4	Y	2713	2726	0			132
							2984	9									
02	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	19150	3	75	4	Y	1615	1674	0			73
							1777	9									
03	46014	X	46014	-0-	-0-	-0-	42837	3	87	4	Y	2809	2768	0			114
							3090	9									
04	40640	X	40640	-0-	-0-	-0-	37292	3	88	4	Y	2964	2731	0			347
							3260	9									
05	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	29773	3	90	4	Y	2504	2731	0			120
							2754	9									
06	32160	X	32160	-0-	-0-	-0-	29529	3	121	4	Y	2282	2279	0			123
							2510	9									

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32519	X	25809	-0-	-6710	-0-	24135	3	1674	9	Y	1522	1439	0			182
02	27832	X	25205	-0-	-2627	-0-	23378	3	1827	9	Y	1661	1712	0			131
03	32457	X	27972	-0-	-4485	-0-	26773	3	1199	9	Y	1090	1144	0			77
04	31410	X	26111	-0-	-5299	-0-	24745	3	1366	9	Y	1242	1196	0			123
*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

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	17506	3	1420	9	Y	1291	1292	0			18
02	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	17173	3	1203	9	Y	1094	1099	0			13
03	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	17875	3	798	9	Y	725	732	0			6
04	18330	X	16718	-0-	-1612	-0-	16041	3	677	9	Y	615	612	0			9
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

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	21985	3	3121	9	Y	2837	2834	0			39
02	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	18159	3	2014	9	Y	1831	1848	0			22
03	24211	X	21963	-0-	-2248	-0-	19722	3	2241	9	Y	2037	2043	0			16
04	24300	X	20525	-0-	-3775	-0-	19284	3	1241	9	Y	1128	1128	0			16
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24242	X	19876	-0-	-4366	-0-	18587	3	1289	9	Y	1172	1122	0			140
02	21896	X	17941	-0-	-3955	-0-	16615	3	1326	9	Y	1205	1250	0			95
03	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	21495	3	1992	9	Y	1811	1778	0			128
04	21330	X	19843	-0-	-1487	-0-	18388	3	1455	9	Y	1323	1320	0			131
*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

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	18180	-0-	-13285	-0-	16600	3	1580	9	Y	1436	1406	0			172
02	28420	X	20662	-0-	-7758	-0-	18766	3	1896	9	Y	1724	1760	0			136
03	30101	X	21309	-0-	-8792	-0-	18679	3	2630	9	Y	2391	2357	0			170
04	23640	X	23016	-0-	-624	-0-	20490	3	2526	9	Y	2296	2238	0			228
*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

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
01	66929	X	61426	-0-	-5503	-0-	58794	3	78	4	Y	2322	2456	0			125
							2554	9									
02	57652	X	57051	-0-	-601	-0-	54673	3	78	4	Y	2091	2097	0			119
							2300	9									
03	63495	X	63495	-0-	-0-	-0-	60625	3	18	4	Y	2593	2618	0			94
							2852	9									
04	66810	X	66810	-0-	-0-	-0-	63953	3	27	4	Y	2573	2534	0			133
							2830	9									
*05	63178	X	44430	-0-	-18748	-0-	42872	3	39	4	Y	1381	1469	0			45
							1519	9									
06	130656	X	130656	-0-	-0-	-0-	120957	3	9699	9	Y	8817	8622	0			240

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	8291	-0-	-2776	-0-	6281	3	2010	9	Y	1827	1830	0			25
02	10164	X	5604	-0-	-4560	-0-	4304	3	1300	9	Y	1182	1192	0			15
03	11253	X	4488	-0-	-6765	-0-	3552	3	936	9	Y	851	859	0			7
04	10890	X	3924	-0-	-6966	-0-	3249	3	675	9	Y	614	612	0			9
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

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 10409 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	19356	-0-	-5320	-0-	17641	3	1715	9	Y	1559	1559	0			21
02	22288	X	17184	-0-	-5104	-0-	15772	3	1412	9	Y	1284	1289	0			16
03	24676	X	19266	-0-	-5410	-0-	17823	3	1443	9	Y	1312	1317	0			11
04	18870	X	18039	-0-	-831	-0-	17097	3	942	9	Y	856	855	0			12
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58955	X	58955	-0-	-0-	-0-	53303	3	5652	9	Y	5138	5135	0			8
02	26493	X	26493	-0-	-0-	-0-	23871	3	2622	9	Y	2384	2388	0			4
03	75111	X	75111	-0-	-0-	-0-	70084	3	5027	9	Y	4570	4570	0			4
04	62513	X	62513	-0-	-0-	-0-	57745	3	23	4	Y	4314	4313	0			5
							4745	9									
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									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60690	X	60690	-0-	-0-	-0-	54567	3	6123	9	Y	5566	5562	0			9
02	34549	X	34549	-0-	-0-	-0-	32525	3	2024	9	Y	1840	1846	0			3
03	73811	X	73811	-0-	-0-	-0-	67138	3	6673	9	Y	6066	6064	0			5
04	65583	X	65583	-0-	-0-	-0-	60999	3	38	4	Y	4133	4133	0			5
							4546	9									
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									

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44423	X	40941	-0-	-3482	-0-	39755	3	23	4	Y	1057	1053	0	8
							1163	9							
02	39144	X	37416	-0-	-1728	-0-	35550	3	22	4	Y	1676	1677	0	7
							1844	9							
03	43338	X	42042	-0-	-1296	-0-	40108	3	5	4	Y	1754	1753	0	8
							1929	9							
04	40680	X	20720	-0-	-19960	-0-	20123	3	6	4	Y	537	542	0	3
							591	9							
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							

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	EOM BALANCE
01	34554	X	34554	-0-	-0-	-0-	30789	3	23	4	Y	3402	3392	0	26
							3742	9							
02	29066	X	29066	-0-	-0-	-0-	25708	3	21	4	Y	3034	3047	0	13
							3337	9							
03	26815	X	24364	-0-	-2451	-0-	21150	3	5	4	Y	2917	2917	0	13
							3209	9							
04	31080	X	16025	-0-	-15055	-0-	13875	3	6	4	Y	1949	1950	0	12
							2144	9							
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							

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	EOM BALANCE
01	36177	X	32519	-0-	-3658	-0-	28056	3	4463	9	N	4057	4079	0	117
02	32676	X	29311	-0-	-3365	-0-	25298	3	4013	9	N	3648	3529	0	236
03	36177	X	30902	-0-	-5275	-0-	26771	3	4131	9	N	3755	3824	0	167
04	34290	X	31457	-0-	-2833	-0-	26982	3	4475	9	N	4068	4099	0	136
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

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47213	X	1392	-0-	-45821	-0-	1373	3	2	4	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
02	64597	X	64597	-0-	-0-	-0-	55735	3	31	4	Y	8028	7982	0	46
							8831	9							
03	70261	X	70261	-0-	-0-	-0-	63297	3	19	4	Y	6314	6337	0	23
							6945	9							
04	49940	X	49940	-0-	-0-	-0-	45399	3	14	4	Y	4115	4116	0	22
							4527	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61265	X	61265	-0-	-0-	-0-	55517	3	5748	9	Y	5225	5221	0	9
02	45329	X	45329	-0-	-0-	-0-	41032	3	4297	9	Y	3906	3909	0	6
03	61535	X	61535	-0-	-0-	-0-	55933	3	5602	9	Y	5093	5095	0	4
04	55893	X	55893	-0-	-0-	-0-	51176	3	39	4	Y	4253	4252	0	5
							4678	9							
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							

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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

01	31403	X	27468	-0-	-3935	-0-	25347	3	44	4	Y	1888	1880	0	64
							2077	9							
02	27020	X	25252	-0-	-1768	-0-	23449	3	24	4	Y	1617	1637	0	44
							1779	9							
03	29884	X	27490	-0-	-2394	-0-	25628	3	17	4	Y	1677	1678	0	43
							1845	9							
04	28920	X	26399	-0-	-2521	-0-	24718	3	13	4	Y	1516	1507	0	52
							1668	9							
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							

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

01	66030	X	54628	-0-	-11402	-0-	52391	3	57	4	Y	1982	2041	0	8
							2180	9							
02	77700	X	71671	-0-	-6029	-0-	68444	3	1	4	Y	2933	2933	0	8
							3226	9							
03	86025	X	85909	-0-	-116	-0-	82552	3	3357	9	Y	3052	3055	0	5
04	83250	X	82132	-0-	-1118	-0-	79151	3	2981	9	Y	2710	2709	0	6
*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							

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

01	37975	X	9312	-0-	-28663	-0-	9063	3	14	4	Y	214	210	0	7
							235	9							
02	34020	X	31658	-0-	-2362	-0-	30620	3	24	4	Y	922	904	0	25
							1014	9							
03	37665	X	34439	-0-	-3226	-0-	33376	3	17	4	Y	951	952	0	24
							1046	9							
04	35520	X	32569	-0-	-2951	-0-	31607	3	15	4	Y	861	855	0	30
							947	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38626	X	36737	-0-	-1889	-0-	35936	3	54	4	Y	679	681	0			23
							747	9									
02	35308	X	32974	-0-	-2334	-0-	32230	3	26	4	Y	653	658	0			18
							718	9									
03	39091	X	36858	-0-	-2233	-0-	36108	3	18	4	Y	665	666	0			17
							732	9									
04	37830	X	34089	-0-	-3741	-0-	33371	3	15	4	Y	639	634	0			22
							703	9									
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									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35154	X	28143	-0-	-7011	-0-	27035	3	1108	9	N	1007	1036	0			138
02	32144	X	30732	-0-	-1412	-0-	29250	3	1482	9	N	1347	1290	0			195
03	35588	X	34870	-0-	-718	-0-	33345	3	1525	9	N	1386	1414	0			167
04	34440	X	32977	-0-	-1463	-0-	31534	3	1443	9	N	1312	1324	0			155
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

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
01	67867	X	67867	-0-	-0-	-0-	61520	3	1	4	Y	5769	5763	0			29
							6346	9									
02	82810	X	82810	-0-	-0-	-0-	76260	3	6	4	Y	5949	5943	0			35
							6544	9									
03	110757	X	110757	-0-	-0-	-0-	103329	3	6	4	Y	6747	6751	0			31
							7422	9									
04	91520	X	91520	-0-	-0-	-0-	86109	3	12	4	Y	4908	4905	0			34
							5399	9									
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									

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

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

CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43400	X	41027	-0-	-2373	-0-	39854	3	55	4	Y	1016	1014	0			34
							1118	9									
02	39200	X	37152	-0-	-2048	-0-	36091	3	28	4	Y	939	947	0			26
							1033	9									
03	43400	X	42029	-0-	-1371	-0-	40995	3	18	4	Y	924	926	0			24
							1016	9									
04	40500	X	40249	-0-	-251	-0-	39317	3	15	4	Y	834	829	0			29
							917	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

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

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737

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

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

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

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	3771	-0-	-4103	-0-	2947	3	824	9	Y	749	773	0			2
02	16940	X	3202	-0-	-13738	-0-	2589	3	613	9	Y	557	558	0			1
03	22506	X	13346	-0-	-9160	-0-	11608	3	1738	9	Y	1580	1576	0			5
04	21780	X	17539	-0-	-4241	-0-	15397	3	2142	9	Y	1947	1945	0			7
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

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	X	233	-0-	-0-	-0-	179	4	54	9	N	49	49	0			1
02	2464	X	1425	-0-	-1039	-0-	1168	3	61	4	N	178	175	0			4
							196	9									
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	4	0			-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	21679	-0-	-7151	-0-	18810	3	174	4	N	2450	2470	0			51
							2695	9									
02	26040	X	12585	-0-	-13455	-0-	10720	3	116	4	N	1590	1605	0			36
							1749	9									
03	28830	X	67	-0-	-28763	-0-	48	4	19	9	N	17	53	0			-0-
04	27900	X	16	-0-	-27884	-0-	9	4	7	9	N	6	6	0			-0-
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-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61101	X	46891	-0-	-14210	-0-	42832	3	304	4	N	3414	3419	0			71
							3755	9									
02	48076	X	37990	-0-	-10086	-0-	34829	3	271	4	N	2627	2639	0			59
							2890	9									
03	54762	X	54762	-0-	-0-	-0-	50313	3	156	4	N	3903	3882	0			80
							4293	9									
04	49842	X	49842	-0-	-0-	-0-	45407	3	144	4	N	3901	3895	0			86
							4291	9									
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									

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
01	46571	X	46571	-0-	-0-	-0-	43856	3	309	4	N	2187	2189	0			46
							2406	9									
02	40480	X	40480	-0-	-0-	-0-	38155	3	245	4	N	1891	1895	0			42
							2080	9									
03	47170	X	47170	-0-	-0-	-0-	44657	3	133	4	N	2164	2162	0			44
							2380	9									
04	45322	X	45322	-0-	-0-	-0-	42732	3	122	4	N	2244	2238	0			50
							2468	9									
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									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

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

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83917	X	76977	-0-	-6940	-0-	74793	3	9	4	Y	1977	1946	0			144
							2175	9									
02	75740	X	70203	-0-	-5537	-0-	68351	3	15	4	Y	1670	1708	0			106
							1837	9									
03	83855	X	74501	-0-	-9354	-0-	72478	3	1	4	Y	1838	1862	0			82
							2022	9									
04	81150	X	75132	-0-	-6018	-0-	73226	3	1906	9	Y	1733	1660	0			155
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64981	X	64981	-0-	-0-	-0-	64044	3	10	4	Y	843	835	0			61
							927	9									
02	56808	X	56808	-0-	-0-	-0-	55891	3	17	4	Y	818	827	0			52
							900	9									
03	61132	X	49747	-0-	-11385	-0-	48983	3	1	4	Y	694	715	0			31
							763	9									
04	62880	X	57276	-0-	-5604	-0-	56346	3	930	9	Y	845	801	0			75
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									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53413	X	43168	-0-	-10245	-0-	42152	3	7	4	Y	917	909	0			67
							1009	9									
02	48244	X	43831	-0-	-4413	-0-	42874	3	12	4	Y	859	871	0			55
							945	9									
03	47771	X	46212	-0-	-1559	-0-	45098	3	1	4	Y	1012	1022	0			45
							1113	9									
04	52123	X	52123	-0-	-0-	-0-	51101	3	1022	9	Y	929	891	0			83
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									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262105	X	159548	-0-	-102557	-0-	155547	3	17	4	Y	3622	3576	0			263
							3984	9									
02	214088	X	100363	-0-	-113725	-0-	96561	3	21	4	Y	3437	3481	0			219
							3781	9									
03	223045	X	84780	-0-	-138265	-0-	81025	3	1	4	Y	3413	3479	0			153
							3754	9									
04	173100	X	105545	-0-	-67555	-0-	101744	3	3801	9	Y	3455	3300	0			308
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									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76818	X	71828	-0-	-4990	-0-	69935	3	55	4	Y	1671	1669	0			12
							1838	9									
02	68124	X	64778	-0-	-3346	-0-	63079	3	16	4	Y	1530	1527	0			15
							1683	9									
03	73005	X	69675	-0-	-3330	-0-	67882	3	16	4	Y	1615	1625	0			5
							1777	9									
04	69510	X	65206	-0-	-4304	-0-	63465	3	15	4	Y	1569	1564	0			10
							1726	9									
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									

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85703	X	85703	-0-	-0-	-0-	82289	3	3414	9	Y	3104	3117	0			9
02	78904	X	70164	-0-	-8740	-0-	67374	3	2790	9	Y	2536	2523	0			22
03	87358	X	84546	-0-	-2812	-0-	81260	3	3286	9	Y	2987	2999	0			10
04	84540	X	75998	-0-	-8542	-0-	73325	3	2673	9	Y	2430	2426	0			14
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82967	X	82967	-0-	-0-	-0-	79097	3	3870	9	Y	3518	3528	0			10
02	69328	X	64971	-0-	-4357	-0-	62037	3	2934	9	Y	2667	2654	0			23
03	76756	X	69310	-0-	-7446	-0-	66158	3	3152	9	Y	2865	2878	0			10
04	75990	X	67898	-0-	-8092	-0-	64896	3	3002	9	Y	2729	2724	0			15
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

COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828

01	61184	X	61184	-0-	-0-	-0-	56496	3	4688	9	Y	4262	4277	0			12
02	70289	X	70289	-0-	-0-	-0-	65507	3	4782	9	Y	4347	4322	0			37
03	68432	X	68432	-0-	-0-	-0-	63881	3	4551	9	Y	4137	4160	0			14
04	74087	X	74087	-0-	-0-	-0-	69486	3	4601	9	Y	4183	4173	0			24
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

COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881

01	56327	X	10749	-0-	-45578	-0-	10079	3	670	9	Y	609	626	0			2
02	50484	X	30303	-0-	-20181	-0-	27425	3	2878	9	Y	2616	2596	0			22
03	54591	X	36725	-0-	-17866	-0-	33969	3	2756	9	Y	2505	2518	0			9
04	52740	X	34771	-0-	-17969	-0-	32212	3	2559	9	Y	2326	2322	0			13
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

COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976

01	51863	X	48019	-0-	-3844	-0-	43791	3	4228	9	Y	3844	3857	0			11
02	45276	X	42587	-0-	-2689	-0-	38933	3	3654	9	Y	3322	3305	0			28
03	48577	X	46129	-0-	-2448	-0-	42270	3	3859	9	Y	3508	3524	0			12
04	46590	X	46491	-0-	-99	-0-	42604	3	3887	9	Y	3534	3526	0			20
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

COUNT FLEET 48 STATE I WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237

01	82832	X	81598	-0-	-1234	-0-	76568	3	5030	9	Y	4573	4588	0			13
02	74816	X	67968	-0-	-6848	-0-	63811	3	4157	9	Y	3779	3760	0			32
03	82832	X	71722	-0-	-11110	-0-	67500	3	4222	9	Y	3838	3857	0			13
04	78960	X	67927	-0-	-11033	-0-	64038	3	3889	9	Y	3535	3528	0			20
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

COUNT FLEET 48 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184

01	37076	X	34028	-0-	-3048	-0-	30931	3	3097	9	Y	2815	2826	0			8
02	33488	X	20643	-0-	-12845	-0-	18556	3	2087	9	Y	1897	1889	0			16
03	50361	X	50361	-0-	-0-	-0-	46268	3	4093	9	Y	3721	3724	0			13
04	59708	X	59708	-0-	-0-	-0-	55581	3	4127	9	Y	3752	3744	0			21
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

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291442 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651

01	73749	X	68484	-0-	-5265	-0-	65972	3	2512	9	N	2284	2188	0			164
02	64092	X	59263	-0-	-4829	-0-	57419	3	1844	9	N	1676	1759	0			81
03	69533	X	65714	-0-	-3819	-0-	63600	3	2114	9	N	1922	1934	0			69
04	67290	X	61491	-0-	-5799	-0-	59479	3	2012	9	N	1829	1772	0			126
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291446 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70246	X	62654	-0-	-7592	-0-	60259	3	2395	9	N	2177	2105	0			156
02	63448	X	59174	-0-	-4274	-0-	56776	3	2398	9	N	2180	2231	0			105
03	67766	X	65685	-0-	-2081	-0-	63200	3	2485	9	N	2259	2283	0			81
04	65580	X	57785	-0-	-7795	-0-	55593	3	2192	9	N	1993	1937	0			137
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

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412

01	85281	X	75085	-0-	-10196	-0-	71821	3	3264	9	Y	2967	2952	0			70
02	76300	X	68361	-0-	-7939	-0-	64463	3	3898	9	Y	3544	3548	0			66
03	81065	X	75605	-0-	-5460	-0-	72279	3	3326	9	Y	3024	3053	0			37
04	78330	X	72063	-0-	-6267	-0-	68840	3	3223	9	Y	2930	2913	0			54
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

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557

01	85777	X	76198	-0-	-9579	-0-	74204	3	1994	9	Y	1813	1802	0			43
02	75544	X	67322	-0-	-8222	-0-	65659	3	1663	9	Y	1512	1527	0			28
03	81623	X	75491	-0-	-6132	-0-	73668	3	1823	9	Y	1657	1665	0			20
04	78990	X	72962	-0-	-6028	-0-	71370	3	1592	9	Y	1447	1440	0			27
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

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637

01	83731	X	76967	-0-	-6764	-0-	74159	3	2808	9	Y	2553	2531	0			60
02	74648	X	67870	-0-	-6778	-0-	65982	3	1888	9	Y	1716	1744	0			32
03	80569	X	76536	-0-	-4033	-0-	74367	3	2169	9	Y	1972	1980	0			24
04	77970	X	73284	-0-	-4686	-0-	71746	3	1538	9	Y	1398	1396	0			26
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

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801

01	58652	X	54014	-0-	-4638	-0-	49733	3	4281	9	N	3892	3894	0			53
02	49756	X	47251	-0-	-2505	-0-	43736	3	3515	9	N	3195	3209	0			39
03	55087	X	53268	-0-	-1819	-0-	49098	3	4170	9	N	3791	3800	0			30
04	52680	X	50808	-0-	-1872	-0-	47076	3	3732	9	N	3393	3375	0			48
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706

01	62558	X	52527	-0-	-10031	-0-	50079	3	2448	9	N	2225	2227	0			30
02	53172	X	44652	-0-	-8520	-0-	42770	3	1882	9	N	1711	1720	0			21
03	56668	X	50337	-0-	-6331	-0-	47482	3	2855	9	N	2595	2595	0			21
04	53250	X	49139	-0-	-4111	-0-	45910	3	3229	9	N	2935	2915	0			41
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

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086

01	78585	X	70735	-0-	-7850	-0-	68020	3	2715	9	Y	2468	2455	0			58
02	68320	X	61479	-0-	-6841	-0-	59102	3	2377	9	Y	2161	2179	0			40
03	73966	X	70800	-0-	-3166	-0-	68075	3	2725	9	Y	2477	2487	0			30
04	71580	X	66887	-0-	-4693	-0-	64197	3	2690	9	Y	2445	2430	0			45
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57073	X	57073	-0-	-0-	-0-	54247	3	2826	9	N	2569	2570	0			35
02	51436	X	50840	-0-	-596	-0-	48484	3	2356	9	N	2142	2151	0			26
03	57423	X	57423	-0-	-0-	-0-	54532	3	2891	9	N	2628	2633	0			21
04	55230	X	54944	-0-	-286	-0-	52350	3	2594	9	N	2358	2346	0			33
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64502	X	64502	-0-	-0-	-0-	58806	3	5696	9	Y	5178	5173	0			9
02	58853	X	58853	-0-	-0-	-0-	53992	3	4861	9	Y	4419	4421	0			7
03	61225	X	46056	-0-	-15169	-0-	42603	3	3453	9	Y	3139	3143	0			3
04	62430	X	17962	-0-	-44468	-0-	16090	3	1872	9	Y	1702	1703	0			2
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38823	X	38823	-0-	-0-	-0-	34501	3	4322	9	N	3929	3926	0			54
02	36246	X	36246	-0-	-0-	-0-	32495	3	3751	9	N	3410	3422	0			42
03	42369	X	42369	-0-	-0-	-0-	38270	3	4099	9	N	3726	3738	0			30
04	42012	X	42012	-0-	-0-	-0-	38115	3	3897	9	N	3543	3523	0			50
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

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
01	38368	X	38368	-0-	-0-	-0-	33769	3	4599	9	Y	4181	4177	0			7
02	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	17742	3	2047	9	Y	1861	1865	0			3
03	39505	X	39505	-0-	-0-	-0-	35538	3	3967	9	Y	3606	3606	0			3
04	48790	X	48790	-0-	-0-	-0-	44692	3	4098	9	Y	3725	3723	0			5
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60760	X	55917	-0-	-4843	-0-	50825	3	5092	9	Y	4629	4624	0			8
02	60284	X	54170	-0-	-6114	-0-	49640	3	4530	9	Y	4118	4120	0			6
03	66743	X	61500	-0-	-5243	-0-	56709	3	4791	9	Y	4355	4357	0			4
04	64590	X	61358	-0-	-3232	-0-	56754	3	4604	9	Y	4185	4184	0			5
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54410	X	54410	-0-	-0-	-0-	49393	3	5017	9	Y	4561	4557	0			8
02	31948	X	25428	-0-	-6520	-0-	23221	3	2207	9	Y	2006	2011	0			3
03	50791	X	50791	-0-	-0-	-0-	46255	3	4536	9	Y	4124	4123	0			4
04	53460	X	53460	-0-	-0-	-0-	49405	3	4055	9	Y	3686	3685	0			5
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 20111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57517	X	57517	-0-	-0-	-0-	54252	3	3265	9	N	2968	2968	0			41
02	50022	X	50022	-0-	-0-	-0-	47263	3	2759	9	N	2508	2518	0			31
03	55494	X	55494	-0-	-0-	-0-	52238	3	3256	9	N	2960	2967	0			24
04	55650	X	53227	-0-	-2423	-0-	50345	3	2882	9	N	2620	2607	0			37
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LT. GIBSON 1 STATE C WELL #: 4H RRCID -> 292917 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76167	X	69451	-0-	-6716	-0-	66353	3	3098	9	Y	2816	2827	0			8
02	68796	X	61167	-0-	-7629	-0-	58425	3	2742	9	Y	2493	2480	0			21
03	75454	X	69362	-0-	-6092	-0-	66546	3	2816	9	Y	2560	2572	0			9
04	73020	X	66825	-0-	-6195	-0-	64122	3	2703	9	Y	2457	2452	0			14
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

LT. GIBSON 1 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292918 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211

01	45877	X	45877	-0-	-0-	-0-	41977	3	3900	9	Y	3545	3560	0			10
02	41412	X	39038	-0-	-2374	-0-	35837	3	3201	9	Y	2910	2895	0			25
03	45849	X	39540	-0-	-6309	-0-	36600	3	2940	9	Y	2673	2689	0			9
04	44370	X	40156	-0-	-4214	-0-	36960	3	3196	9	Y	2905	2898	0			16
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

LT. GIBSON 1 STATE F WELL #: 7H RRCID -> 292921 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210

01	50304	X	50304	-0-	-0-	-0-	40764	3	9540	9	Y	8673	8651	0			25
02	47461	X	47461	-0-	-0-	-0-	40953	3	6508	9	Y	5916	5891	0			50
03	38998	X	36529	-0-	-2469	-0-	32226	3	4303	9	Y	3912	3949	0			13
04	39990	X	38834	-0-	-1156	-0-	35035	3	3799	9	Y	3454	3447	0			20
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

LT. GIBSON 1 STATE G WELL #: 8H RRCID -> 292922 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282

01	92969	X	-0-	-0-	-92969	-0-					Y	199	198	0			1
02	83972	X	18290	-0-	-65682	-0-	16131	3	2159	9	Y	1963	1947	0			17
03	92969	X	45688	-0-	-47281	-0-	41528	3	4160	9	Y	3782	3786	0			13
04	66120	X	56735	-0-	-9385	-0-	52514	3	4221	9	Y	3837	3828	0			22
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

FOOLISH PLEASURE 6 FEE F WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840

01	53382	X	30766	-0-	-22616	-0-	27804	3	30	4	Y	2665	2743	0			11
							2932	9									
02	48216	X	40832	-0-	-7384	-0-	36231	3	1	4	Y	4182	4181	0			12
							4600	9									
03	51361	X	51361	-0-	-0-	-0-	46811	3	4550	9	Y	4136	4141	0			7
04	49080	X	49001	-0-	-79	-0-	44800	3	4201	9	Y	3819	3817	0			9
*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									

LT. GIBSON 1 STATE B WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 19222

01	42630	X	42630	-0-	-0-	-0-	39273	3	3357	9	Y	3052	3063	0			9
02	40908	X	35404	-0-	-5504	-0-	32521	3	2883	9	Y	2621	2608	0			22
03	45291	X	33838	-0-	-11453	-0-	30946	3	2892	9	Y	2629	2642	0			9
04	43830	X	35992	-0-	-7838	-0-	33113	3	2879	9	Y	2617	2611	0			15
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LT. GIBSON 1 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89435	X	81242	-0-	-8193	-0-	75236	3	6006	9	Y	5460	5481	0			16
02	80640	X	69327	-0-	-11313	-0-	64297	3	5030	9	Y	4573	4550	0			39
03	87854	X	78081	-0-	-9773	-0-	72535	3	5546	9	Y	5042	5064	0			17
04	85020	X	75837	-0-	-9183	-0-	70625	3	5212	9	Y	4738	4728	0			27
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

FOOLISH PLEASURE 6 FEE D WELL #: 4H RRCID -> 293065 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 8753 - 19072

01	60884	X	32517	-0-	-28367	-0-	30040	3	32	4	Y	2223	2286	0			9
							2445	9									
02	54992	X	38114	-0-	-16878	-0-	34526	3	1	4	Y	3261	3261	0			9
							3587	9									
03	55118	X	45088	-0-	-10030	-0-	41437	3	3651	9	Y	3319	3323	0			5
04	53340	X	42546	-0-	-10794	-0-	39336	3	3210	9	Y	2918	2916	0			7
*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									

FOOLISH PLEASURE 6 FEE E WELL #: 5H RRCID -> 293066 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8831 - 19114

01	75640	X	21437	-0-	-54203	-0-	19897	3	21	4	Y	1381	1420	0			6
							1519	9									
02	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-	30106	3	2324	9	Y	2113	2113	0			6
03	39957	X	39957	-0-	-0-	-0-	37109	3	2848	9	Y	2589	2591	0			4
04	37473	X	37473	-0-	-0-	-0-	34885	3	2588	9	Y	2353	2352	0			5
*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									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9445 - 19801

01	51863	X	1136	-0-	-50727	-0-	911	3	9	4	N	196	194	0			2
							216	9									
02	46564	X	15590	-0-	-30974	-0-	14149	3	21	4	N	1291	1287	0			6
							1420	9									
03	51553	X	19259	-0-	-32294	-0-	17899	3	5	4	N	1232	1232	0			6
							1355	9									
04	48090	X	29442	-0-	-18648	-0-	26038	3	10	4	N	3085	3071	0			20
							3394	9									
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									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293097 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 19528

01	46934	X	27595	-0-	-19339	-0-	22861	3	20	4	N	4285	4267	0			33
							4714	9									
02	41244	X	26465	-0-	-14779	-0-	21922	3	18	4	N	4114	4129	0			18
							4525	9									
03	45446	X	2665	-0-	-42781	-0-	2654	3	1	4	N	9	27	0			-0-
							10	9									
04	43950	X	8387	-0-	-35563	-0-	6716	3	9	4	N	1511	1501	0			10
							1662	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293105 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46252	X	24939	-0-	-21313	-0-	22264	3	13	4	N	2420	2425	0			19
							2662	9									
02	42840	X	29512	-0-	-13328	-0-	25722	3	18	4	N	3429	3433	0			15
							3772	9									
03	47430	X	41886	-0-	-5544	-0-	37379	3	5	4	N	4093	4089	0			19
							4502	9									
04	45900	X	45043	-0-	-857	-0-	40523	3	10	4	N	4100	4093	0			26
							4510	9									
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									

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
01	50778	X	24090	-0-	-26688	-0-	21865	3	12	4	N	2012	2017	0			16
							2213	9									
02	44212	X	28658	-0-	-15554	-0-	25923	3	18	4	N	2470	2475	0			11
							2717	9									
03	48949	X	42416	-0-	-6533	-0-	38398	3	5	4	N	3648	3642	0			17
							4013	9									
04	47050	X	47050	-0-	-0-	-0-	42815	3	10	4	N	3841	3833	0			25
							4225	9									
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									

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
01	61721	X	56011	-0-	-5710	-0-	51384	3	4627	9	Y	4206	4193	0			38
02	55748	X	47579	-0-	-8169	-0-	43530	3	4049	9	Y	3681	3686	0			33
03	61721	X	50860	-0-	-10861	-0-	46331	3	4529	9	Y	4117	4114	0			36
04	59460	X	50795	-0-	-8665	-0-	46845	3	3950	9	Y	3591	3626	0			1
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

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
01	49321	X	18992	-0-	-30329	-0-	16870	3	21	4	N	1910	1900	0			15
							2101	9									
02	42644	X	27709	-0-	-14935	-0-	24508	3	20	4	N	2892	2894	0			13
							3181	9									
03	46686	X	36053	-0-	-10633	-0-	32323	3	5	4	N	3386	3383	0			16
							3725	9									
04	45180	X	41047	-0-	-4133	-0-	36763	3	10	4	N	3885	3876	0			25
							4274	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	55025	X	52441	-0-	-2584	-0-	48409	3	132	4	N	3545	3535	0			27
							3900	9									
02	48524	X	46993	-0-	-1531	-0-	43340	3	61	4	N	3265	3278	0			14
							3592	9									
03	52855	X	49929	-0-	-2926	-0-	46270	3	58	4	N	3274	3273	0			15
							3601	9									
04	50760	X	50661	-0-	-99	-0-	46986	3	112	4	N	3239	3233	0			21
							3563	9									
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									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293168 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9255 - 19887

01	58683	X	48644	-0-	-10039	-0-	45268	3	3376	9	Y	3069	3061	0			28
02	56196	X	43623	-0-	-12573	-0-	40667	3	2956	9	Y	2687	2691	0			24
03	62217	X	47995	-0-	-14222	-0-	44788	3	3207	9	Y	2915	2914	0			25
04	60210	X	44660	-0-	-15550	-0-	41948	3	2712	9	Y	2465	2489	0			1
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

APOLLO 48 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293177 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9580 - 20158

01	68578	X	68578	-0-	-0-	-0-	60426	3	8152	9	Y	7411	7385	0			68
02	63509	X	63509	-0-	-0-	-0-	55871	3	7638	9	Y	6944	6949	0			63
03	73714	X	73714	-0-	-0-	-0-	65340	3	8374	9	Y	7613	7610	0			66
04	69420	X	56703	-0-	-12717	-0-	50487	3	6216	9	Y	5651	5715	0			2
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

APOLLO 48 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293179 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9445 - 19933

01	52855	X	37014	-0-	-15841	-0-	32548	3	4466	9	Y	4060	4031	0			37
02	46340	X	15347	-0-	-30993	-0-	14052	3	1295	9	Y	1177	1203	0			11
03	50406	X	1658	-0-	-48748	-0-	1604	3	54	9	Y	49	60	0			-0-
04	35820	X	-0-	-0-	-35820	-0-					Y	19	19	0			-0-
05	37014	X	229	-0-	-36785	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	35820	X	1138	-0-	-34682	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293180 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9355 - 19879

01	67673	X	56473	-0-	-11200	-0-	50681	3	5792	9	Y	5265	5235	0			48
02	60396	X	38153	-0-	-22243	-0-	34531	3	3622	9	Y	3293	3311	0			30
03	64015	X	7110	-0-	-56905	-0-	6766	3	344	9	Y	313	340	0			3
04	54660	X	16	-0-	-54644	-0-	16	3			Y	-0-	3	0			-0-
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

APOLLO 48 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293187 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9631 - 20175

01	66092	X	-0-	-0-	-66092	-0-					Y	-0-					-0-
02	59192	X	-0-	-0-	-59192	-0-					Y	-0-					-0-
03	65534	X	-0-	-0-	-65534	-0-					Y	-0-					-0-
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	51227	X	51227	-0-	-0-	-0-	47056	3	4171	9	Y	3792	3780	0			35
02	45063	X	45063	-0-	-0-	-0-	41337	3	3726	9	Y	3387	3391	0			31
03	51863	X	51699	-0-	-164	-0-	47552	3	4147	9	Y	3770	3768	0			33
04	57129	X	57129	-0-	-0-	-0-	53151	3	3978	9	Y	3616	3648	0			1
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

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
01	62688	X	62688	-0-	-0-	-0-	58579	3	4109	9	Y	3735	3723	0			34
02	59304	X	57505	-0-	-1799	-0-	53523	3	3982	9	Y	3620	3621	0			33
03	65658	X	47603	-0-	-18055	-0-	44706	3	2897	9	Y	2634	2644	0			23
04	63540	X	7615	-0-	-55925	-0-	7223	3	392	9	Y	356	379	0			-0-
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

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
01	65751	X	64727	-0-	-1024	-0-	59861	3	4866	9	Y	4424	4419	0			13
02	59388	X	53897	-0-	-5491	-0-	50927	3	2970	9	Y	2700	2690	0			23
03	65751	X	58584	-0-	-7167	-0-	55801	3	2783	9	Y	2530	2544	0			9
04	62640	X	54876	-0-	-7764	-0-	52511	3	2365	9	Y	2150	2147	0			12
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

AUTHENTIC 13 C STATE WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9531 - 25803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61845	X	58135	-0-	-3710	-0-	51492	3	6643	9	Y	6039	6050	0			16
02	55048	X	53357	-0-	-1691	-0-	47402	3	5955	9	Y	5414	5399	0			31
03	58776	X	56619	-0-	-2157	-0-	50326	3	6293	9	Y	5721	5730	0			22
04	56250	X	53942	-0-	-2308	-0-	48067	3	5875	9	Y	5341	5339	0			24
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

AUTHENTIC 13 B STATE WELL #: 2H RRCID -> 293432 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9661 - 25870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71424	X	56779	-0-	-14645	-0-	50782	3	5997	9	Y	5452	5463	0			14
02	61040	X	50972	-0-	-10068	-0-	45695	3	5277	9	Y	4797	4783	0			28
03	65255	X	58301	-0-	-6954	-0-	52410	3	5891	9	Y	5355	5362	0			21
04	61500	X	59200	-0-	-2300	-0-	53507	3	5693	9	Y	5175	5173	0			23
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

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293439 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8274 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38316	X	36235	-0-	-2081	-0-	33178	3	26	4	Y	2755	2751	0			20
							3031	9									
02	33908	X	33527	-0-	-381	-0-	30901	3	8	4	Y	2380	2377	0			23
							2618	9									
03	38905	X	37203	-0-	-1702	-0-	34509	3	8	4	Y	2442	2458	0			7
							2686	9									
04	37650	X	35904	-0-	-1746	-0-	33278	3	8	4	Y	2380	2371	0			16
							2618	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293441 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8280 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98363	X	87641	-0-	-10722	-0-	84991	3	68	4	Y	2347	2344	0			17
							2582	9									
02	88564	X	77976	-0-	-10588	-0-	75647	3	19	4	Y	2100	2097	0			20
							2310	9									
03	98053	X	86084	-0-	-11969	-0-	83624	3	19	4	Y	2219	2232	0			7
							2441	9									
04	94890	X	80045	-0-	-14845	-0-	77733	3	18	4	Y	2085	2078	0			14
							2294	9									
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									

AUTHENTIC 13 A STATE WELL #: 1H RRCID -> 293443 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9437 - 24466

01	83638	X	70385	-0-	-13253	-0-	63559	3	6826	9	Y	6205	6217	0			16
02	71596	X	62595	-0-	-9001	-0-	56577	3	6018	9	Y	5471	5455	0			32
03	76787	X	68222	-0-	-8565	-0-	61810	3	6412	9	Y	5829	5839	0			22
04	71940	X	64276	-0-	-7664	-0-	58385	3	5891	9	Y	5355	5353	0			24
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

PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE WELL #: 2H RRCID -> 293481 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 9008 - 24761

01	76229	X	69427	-0-	-6802	-0-	61884	3	7543	9	Y	6857	6870	0			18
02	64904	X	63109	-0-	-1795	-0-	56219	3	6890	9	Y	6264	6246	0			36
03	71858	X	67017	-0-	-4841	-0-	59625	3	7392	9	Y	6720	6730	0			26
04	69540	X	63354	-0-	-6186	-0-	56588	3	6766	9	Y	6151	6149	0			28
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

AUTHENTIC 13 D STATE WELL #: 4H RRCID -> 293549 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9801 - 25651

01	77686	X	62329	-0-	-15357	-0-	55385	3	6944	9	Y	6313	6326	0			17
02	66416	X	56545	-0-	-9871	-0-	50300	3	6245	9	Y	5677	5661	0			33
03	71145	X	62765	-0-	-8380	-0-	56003	3	6762	9	Y	6147	6156	0			24
04	66120	X	59977	-0-	-6143	-0-	53657	3	6320	9	Y	5745	5743	0			26
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

PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE WELL #: 3H RRCID -> 293706 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9240 - 24716

01	77097	X	66402	-0-	-10695	-0-	58971	3	7431	9	Y	6755	6768	0			18
02	66864	X	60759	-0-	-6105	-0-	54153	3	6606	9	Y	6005	5988	0			35
03	74028	X	67921	-0-	-6107	-0-	60811	3	7110	9	Y	6464	6474	0			25
04	68970	X	64540	-0-	-4430	-0-	57883	3	6657	9	Y	6052	6050	0			27
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

TIM TAM 24 M WELL #: 14H RRCID -> 293710 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9387 - 19685

01	42005	X	35167	-0-	-6838	-0-	31005	3	4162	9	Y	3784	3785	0			19
02	37940	X	34611	-0-	-3329	-0-	30700	3	3911	9	Y	3555	3553	0			21
03	42005	X	37186	-0-	-4819	-0-	33124	3	4062	9	Y	3693	3697	0			17
04	36600	X	30322	-0-	-6278	-0-	26862	3	3460	9	Y	3145	3140	0			22
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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	CODE	EOM BALANCE
01	61535	X	49458	-0-	-12077	-0-	44139	3	5319	9	Y	4835	4831	0		24
02	53648	X	42566	-0-	-11082	-0-	38338	3	4228	9	Y	3844	3845	0		23
03	56451	X	50111	-0-	-6340	-0-	45509	3	4602	9	Y	4184	4188	0		19
04	54330	X	35253	-0-	-19077	-0-	32149	3	3104	9	Y	2822	2822	0		19
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

TIM TAM 24 N WELL #: 15H RRCID -> 293736 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9720 - 19838

01	64852	X	50320	-0-	-14532	-0-	42891	3	7429	9	Y	6754	6751	0		34
02	51772	X	44650	-0-	-7122	-0-	38158	3	6492	9	Y	5902	5901	0		35
03	57319	X	49874	-0-	-7445	-0-	42811	3	7063	9	Y	6421	6427	0		29
04	53280	X	44121	-0-	-9159	-0-	38019	3	6102	9	Y	5547	5538	0		38
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

PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE WELL #: 5H RRCID -> 293747 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9444 - 25074

01	75857	X	53687	-0-	-22170	-0-	47388	3	6299	9	Y	5726	5737	0		15
02	63252	X	49466	-0-	-13786	-0-	43762	3	5704	9	Y	5185	5170	0		30
03	68789	X	53181	-0-	-15608	-0-	47029	3	6152	9	Y	5593	5601	0		22
04	61140	X	50330	-0-	-10810	-0-	44654	3	5676	9	Y	5160	5159	0		23
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

PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE WELL #: 6H RRCID -> 293756 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9296 - 24902

01	99200	X	89709	-0-	-9491	-0-	82219	3	7490	9	Y	6809	6826	0		18
02	88312	X	77817	-0-	-10495	-0-	71317	3	6500	9	Y	5909	5893	0		34
03	94953	X	86805	-0-	-8148	-0-	79270	3	7535	9	Y	6850	6858	0		26
04	91890	X	81961	-0-	-9929	-0-	74975	3	6986	9	Y	6351	6348	0		29
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

PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE WELL #: 7H RRCID -> 293782 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 9360 - 25199

01	41881	X	36201	-0-	-5680	-0-	31733	3	4468	9	Y	4062	4069	0		11
02	37828	X	33519	-0-	-4309	-0-	29446	3	4073	9	Y	3703	3693	0		21
03	41881	X	36320	-0-	-5561	-0-	32037	3	4283	9	Y	3894	3900	0		15
04	39300	X	34939	-0-	-4361	-0-	30925	3	4014	9	Y	3649	3647	0		17
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

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293847 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8363 - 18787

01	109275	X	87614	-0-	-21661	-0-	84351	3	3263	9	Y	2966	2940	0		70
02	94220	X	77634	-0-	-16586	-0-	75216	3	2418	9	Y	2198	2227	0		41
03	100502	X	85560	-0-	-14942	-0-	83059	3	2501	9	Y	2274	2287	0		28
04	97260	X	81877	-0-	-15383	-0-	79631	3	2246	9	Y	2042	2032	0		38
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
01	70091	X	46148	-0-	-23943	-0-	43317	3	47	4	Y	2531	2597	0			11
							2784	9									
02	62944	X	53313	-0-	-9631	-0-	49353	3	1	4	Y	3599	3600	0			10
							3959	9									
03	64108	X	58877	-0-	-5231	-0-	55123	3	3754	9	Y	3413	3417	0			6
04	62040	X	56050	-0-	-5990	-0-	52669	3	3381	9	Y	3074	3073	0			7
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									

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
01	100626	X	53819	-0-	-46807	-0-	50237	3	54	4	Y	3207	3298	0			13
							3528	9									
02	88340	X	68006	-0-	-20334	-0-	62884	3	1	4	Y	4655	4655	0			13
							5121	9									
03	85095	X	74377	-0-	-10718	-0-	69127	3	5250	9	Y	4773	4778	0			8
04	82350	X	70700	-0-	-11650	-0-	66055	3	4645	9	Y	4223	4221	0			10
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									

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
01	67239	X	50003	-0-	-17236	-0-	47804	3	2199	9	Y	1999	1979	0			47
02	60732	X	43029	-0-	-17703	-0-	41624	3	1405	9	Y	1277	1300	0			24
03	67239	X	51068	-0-	-16171	-0-	48886	3	2182	9	Y	1984	1984	0			24
04	56460	X	47043	-0-	-9417	-0-	45649	3	1394	9	Y	1267	1268	0			23
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

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
01	74958	X	61179	-0-	-13779	-0-	56370	3	4809	9	N	4372	4369	0			131
02	64120	X	58269	-0-	-5851	-0-	53899	3	4370	9	N	3973	3970	0			134
03	70990	X	63191	-0-	-7799	-0-	58482	3	4709	9	N	4281	4310	0			105
04	68700	X	57822	-0-	-10878	-0-	53487	3	4335	9	N	3941	3913	0			133
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

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
01	84010	X	72946	-0-	-11064	-0-	67206	3	5740	9	N	5218	5223	0			157
02	79492	X	68809	-0-	-10683	-0-	63652	3	5157	9	N	4688	4687	0			158
03	88009	X	76960	-0-	-11049	-0-	71471	3	5489	9	N	4990	5025	0			123
04	85170	X	70577	-0-	-14593	-0-	65405	3	5172	9	N	4702	4666	0			159
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

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
01	110484	X	85594	-0-	-24890	-0-	80828	3	4766	9	N	4333	4317	0			130
02	91868	X	78280	-0-	-13588	-0-	74086	3	4194	9	N	3813	3815	0			128
03	101711	X	84269	-0-	-17442	-0-	79879	3	4390	9	N	3991	4021	0			98
04	88110	X	78908	-0-	-9202	-0-	74673	3	4235	9	N	3850	3818	0			130
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	84351	X	35574	-0-	-48777	-0-	30798	3	4776	9	Y	4342	4342	0			11
02	75404	X	53308	-0-	-22096	-0-	46447	3	6861	9	Y	6237	6212	0			36
03	83483	X	51090	-0-	-32393	-0-	44376	3	6714	9	Y	6104	6116	0			24
04	73230	X	55520	-0-	-17710	-0-	48645	3	6875	9	Y	6250	6246	0			28
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

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
01	76384	X	70175	-0-	-6209	-0-	63562	3	6613	9	Y	6012	6023	0			16
02	68964	X	63969	-0-	-4995	-0-	58018	3	5951	9	Y	5410	5395	0			31
03	74927	X	68658	-0-	-6269	-0-	62175	3	6483	9	Y	5894	5902	0			23
04	67920	X	66248	-0-	-1672	-0-	60343	3	5905	9	Y	5368	5367	0			24
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

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
01	64418	X	58410	-0-	-6008	-0-	54226	3	4184	9	N	3804	3797	0			114
02	58184	X	50196	-0-	-7988	-0-	46609	3	3587	9	N	3261	3265	0			110
03	64418	X	53949	-0-	-10469	-0-	50207	3	3742	9	N	3402	3428	0			84
04	62130	X	50184	-0-	-11946	-0-	46628	3	3556	9	N	3233	3208	0			109
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

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 293984 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9218 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113305	X	87334	-0-	-25971	-0-	80359	3	6975	9	N	6341	6293	0			190
02	94080	X	65713	-0-	-28367	-0-	60722	3	4991	9	N	4537	4574	0			153
03	104160	X	71321	-0-	-32839	-0-	65656	3	5665	9	N	5150	5176	0			127
04	84510	X	73666	-0-	-10844	-0-	67532	3	6134	9	N	5576	5514	0			189
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-

AUTHENTIC 13 F STATE WELL #: 6H RRCID -> 294018 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9405 - 25516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71765	X	67739	-0-	-4026	-0-	60842	3	6897	9	Y	6270	6281	0			16
02	64568	X	56356	-0-	-8212	-0-	50768	3	5588	9	Y	5080	5067	0			29
03	72571	X	63227	-0-	-9344	-0-	56800	3	6427	9	Y	5843	5849	0			23
04	70230	X	57488	-0-	-12742	-0-	51868	3	5620	9	Y	5109	5109	0			23
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

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294034 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8371 - 18846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96038	X	78108	-0-	-17930	-0-	76837	3	1271	9	Y	1155	1154	0			27
02	79576	X	67213	-0-	-12363	-0-	66124	3	1089	9	Y	990	999	0			18
03	88102	X	71468	-0-	-16634	-0-	70177	3	1291	9	Y	1174	1178	0			14
04	85260	X	68089	-0-	-17171	-0-	66904	3	1185	9	Y	1077	1071	0			20
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I WELL #: 9H RRCID -> 294036 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9077 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71486	X	37342	-0-	-34144	-0-	34018	3	37	4	Y	2988	3075	0			12
							3287	9									
02	64568	X	40923	-0-	-23645	-0-	36728	3	1	4	Y	3813	3814	0			11
							4194	9									
03	58962	X	58942	-0-	-20	-0-	54072	3	4870	9	Y	4427	4431	0			7
04	57060	X	55861	-0-	-1199	-0-	51590	3	4271	9	Y	3883	3881	0			9
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									

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294038 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8473 - 19029

01	101618	X	91588	-0-	-10030	-0-	88234	3	3354	9	Y	3049	3030	0			72
02	90188	X	62874	-0-	-27314	-0-	60574	3	2300	9	Y	2091	2124	0			39
03	89714	X	60618	-0-	-29096	-0-	58459	3	2159	9	Y	1963	1978	0			24
04	88620	X	64616	-0-	-24004	-0-	61296	3	3320	9	Y	3018	2986	0			56
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

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294073 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9036 - 19383

01	123318	X	98392	-0-	-24926	-0-	92588	3	5804	9	N	5276	5253	0			158
02	107744	X	88616	-0-	-19128	-0-	83484	3	5132	9	N	4665	4666	0			157
03	119288	X	95759	-0-	-23529	-0-	90512	3	5247	9	N	4770	4810	0			117
04	101820	X	89981	-0-	-11839	-0-	84922	3	5059	9	N	4599	4560	0			156
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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 294273 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8844 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

01	130014	X	112718	-0-	-17296	-0-	103526	3	9192	9	Y	8356	8338	0			57
02	117432	X	101563	-0-	-15869	-0-	94458	3	7105	9	Y	6459	6483	0			33
03	124093	X	104664	-0-	-19429	-0-	96050	3	8614	9	Y	7831	7835	0			29
04	114030	X	83580	-0-	-30450	-0-	75808	3	7772	9	Y	7065	7050	0			44
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-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294306 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9052 - 19829

01	119412	X	101431	-0-	-17981	-0-	93237	3	8194	9	Y	7449	7433	0			51
02	107856	X	92643	-0-	-15213	-0-	86375	3	6268	9	Y	5698	5720	0			29
03	117676	X	108997	-0-	-8679	-0-	101493	3	7504	9	Y	6822	6825	0			26
04	107070	X	105741	-0-	-1329	-0-	98533	3	7208	9	Y	6553	6538	0			41
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 9268 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	90768	X	86138	-0-	-4630	-0-	78042	3	8096	9	Y	7360	7343	0		50
02	74424	X	64869	-0-	-9555	-0-	59316	3	5553	9	Y	5048	5072	0		26
03	82615	X	81202	-0-	-1413	-0-	73630	3	7572	9	Y	6884	6884	0		26
04	83370	X	58378	-0-	-24992	-0-	52863	3	5515	9	Y	5014	5009	0		31
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-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9334 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	143375	X	117356	-0-	-26019	-0-	107997	3	9359	9	Y	8508	8490	0		58
02	118888	X	101920	-0-	-16968	-0-	94131	3	7789	9	Y	7081	7103	0		36
03	128247	X	111071	-0-	-17176	-0-	102710	3	8361	9	Y	7601	7608	0		29
04	119640	X	104676	-0-	-14964	-0-	96649	3	8027	9	Y	7297	7280	0		46
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-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294656 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9429 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101587	X	33964	-0-	-67623	-0-	30000	3	3964	9	Y	3604	3600	0		25
02	87808	X	39940	-0-	-47868	-0-	35250	3	4690	9	Y	4264	4267	0		22
03	96689	X	30842	-0-	-65847	-0-	26511	3	4331	9	Y	3937	3944	0		15
04	86802	X	86802	-0-	-0-	-0-	78501	3	8301	9	Y	7546	7514	0		47
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-

PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9381 - 25062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59582	X	54392	-0-	-5190	-0-	48686	3	5706	9	Y	5187	5196	0		14
02	53648	X	48279	-0-	-5369	-0-	43173	3	5106	9	Y	4642	4629	0		27
03	59117	X	52029	-0-	-7088	-0-	46474	3	5555	9	Y	5050	5058	0		19
04	54750	X	48993	-0-	-5757	-0-	43858	3	5135	9	Y	4668	4666	0		21
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

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
01	122543	X	109259	-0-	-13284	-0-	99826	3	9433	9	Y	8575	8576	0		9
02	108836	X	88409	-0-	-20427	-0-	81638	3	6771	9	Y	6155	6148	0		16
03	120497	X	-0-	-0-	-120497	-0-					Y	1	17	0		-0-
04	116610	X	-0-	-0-	-116610	-0-					Y	-0-				-0-
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

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
01	105803	X	91911	-0-	-13892	-0-	84681	3	7230	9	Y	6573	6560	0		45
02	91336	X	76528	-0-	-14808	-0-	71365	3	5163	9	Y	4694	4715	0		24
03	99293	X	86867	-0-	-12426	-0-	80505	3	6362	9	Y	5784	5786	0		22
04	93420	X	83922	-0-	-9498	-0-	77879	3	6043	9	Y	5494	5482	0		34
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-

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
01	108066	X	96286	-0-	-11780	-0-	82354	3	13932	9	Y	12665	12692	0		33
02	97608	X	87755	-0-	-9853	-0-	75493	3	12262	9	Y	11147	11115	0		65
03	108066	X	93804	-0-	-14262	-0-	81153	3	12651	9	Y	11501	11522	0		44
04	104580	X	6239	-0-	-98341	-0-	5331	3	908	9	Y	825	865	0		4
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	135284	X	94423	-0-	-40861	-0-	85903	3	8520	9	Y	7745	7727	0		53
02	119588	X	42508	-0-	-77080	-0-	38660	3	3848	9	Y	3498	3533	0		18
03	128185	X	10798	-0-	-117387	-0-	9283	3	1515	9	Y	1377	1390	0		5
04	119880	X	2087	-0-	-117793	-0-	1597	3	490	9	Y	445	447	0		3
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-

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
01	122109	X	95245	-0-	-26864	-0-	87840	3	7405	9	Y	6732	6748	0		18
02	106652	X	84818	-0-	-21834	-0-	78514	3	6304	9	Y	5731	5716	0		33
03	118079	X	92319	-0-	-25760	-0-	85849	3	6470	9	Y	5882	5892	0		23
04	100320	X	6180	-0-	-94140	-0-	5714	3	466	9	Y	424	445	0		2
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-

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
01	95325	X	76252	-0-	-19073	-0-	68773	3	7479	9	Y	6799	6787	0		46
02	81872	X	67058	-0-	-14814	-0-	60977	3	6081	9	Y	5528	5546	0		28
03	85312	X	76297	-0-	-9015	-0-	68721	3	7576	9	Y	6887	6889	0		26
04	81000	X	56389	-0-	-24611	-0-	50564	3	5825	9	Y	5295	5288	0		33
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-

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
01	106020	X	101331	-0-	-4689	-0-	94383	3	6948	9	Y	6316	6316	0		7
02	100660	X	88556	-0-	-12104	-0-	82619	3	5937	9	Y	5397	5390	0		14
03	111445	X	54785	-0-	-56660	-0-	51196	3	3589	9	Y	3263	3267	0		10
04	107850	X	3594	-0-	-104256	-0-	3346	3	248	9	Y	225	234	0		1
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

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
01	102827	X	86380	-0-	-16447	-0-	78745	3	7635	9	Y	6941	6942	0		8
02	84504	X	73369	-0-	-11135	-0-	66998	3	6371	9	Y	5792	5785	0		15
03	93558	X	21122	-0-	-72436	-0-	19388	3	1734	9	Y	1576	1586	0		5
04	90540	X	-0-	-0-	-90540	-0-					Y	107	112	0		-0-
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

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
01	69285	X	51771	-0-	-17514	-0-	47921	3	3850	9	Y	3500	3501	0		4
02	57092	X	51236	-0-	-5856	-0-	47465	3	3771	9	Y	3428	3423	0		9
03	63209	X	5583	-0-	-57626	-0-	5151	3	432	9	Y	393	401	0		1
04	61170	X	-0-	-0-	-61170	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
05	58621	X	-0-	-0-	-58621	-0-					Y	-0-				-0-
06	54900	X	-0-	-0-	-54900	-0-					Y	-0-				-0-

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
01	84134	X	75184	-0-	-8950	-0-	68736	3	6448	9	Y	5862	5863	0		6
02	67183	X	67183	-0-	-0-	-0-	61866	3	5317	9	Y	4834	4828	0		12
03	75454	X	33770	-0-	-41684	-0-	30727	3	3043	9	Y	2766	2770	0		8
04	73020	X	40224	-0-	-32796	-0-	36233	3	3991	9	Y	3628	3627	0		9
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
01	92132	X	77582	-0-	-14550	-0-	69830	3	7752	9	Y	7047	7063	0			19
02	83216	X	68230	-0-	-14986	-0-	61457	3	6773	9	Y	6157	6140	0			36
03	92132	X	78352	-0-	-13780	-0-	70686	3	7666	9	Y	6969	6978	0			27
04	84930	X	73855	-0-	-11075	-0-	66861	3	6994	9	Y	6358	6356	0			29
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

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
01	99851	X	73828	-0-	-26023	-0-	65709	3	8119	9	Y	7381	7397	0			19
02	82712	X	69933	-0-	-12779	-0-	62644	3	7289	9	Y	6626	6607	0			38
03	88009	X	71946	-0-	-16063	-0-	64291	3	7655	9	Y	6959	6970	0			27
04	85170	X	67342	-0-	-17828	-0-	60558	3	6784	9	Y	6167	6166	0			28
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

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
01	95139	X	80820	-0-	-14319	-0-	72440	3	8380	9	Y	7618	7620	0			8
02	72689	X	72689	-0-	-0-	-0-	65502	3	7187	9	Y	6534	6525	0			17
03	87668	X	19615	-0-	-68053	-0-	17248	3	2367	9	Y	2152	2162	0			7
04	84840	X	22485	-0-	-62355	-0-	19690	3	2795	9	Y	2541	2542	0			6
05	87668	X	-0-	-0-	-87668	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	78210	X	1218	-0-	-76992	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-

PREWIT-BARBARO 23 D FEE WELL #: 13H RRCID -> 295482 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9653 - 20155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106113	X	77280	-0-	-28833	-0-	69229	3	8051	9	Y	7319	7336	0			19
02	91308	X	62101	-0-	-29207	-0-	54911	3	7190	9	Y	6536	6517	0			38
03	94209	X	67057	-0-	-27152	-0-	59260	3	7797	9	Y	7088	7099	0			27
04	90600	X	82304	-0-	-8296	-0-	71908	3	10396	9	Y	9451	9435	0			43
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

PREWIT-BARBARO 23 F FEE WELL #: 15H RRCID -> 295483 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9465 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92070	X	72160	-0-	-19910	-0-	63337	3	8823	9	Y	8021	8039	0			21
02	83160	X	63604	-0-	-19556	-0-	56225	3	7379	9	Y	6708	6690	0			39
03	88846	X	71928	-0-	-16918	-0-	63696	3	8232	9	Y	7484	7494	0			29
04	81300	X	69650	-0-	-11650	-0-	62204	3	7446	9	Y	6769	6767	0			31
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

PREWIT-BARBARO 23 M FEE WELL #: 22H RRCID -> 295493 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 9595 - 20217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99448	X	82413	-0-	-17035	-0-	74628	3	7785	9	Y	7077	7092	0			19
02	89544	X	64253	-0-	-25291	-0-	58350	3	5903	9	Y	5366	5354	0			31
03	95666	X	75324	-0-	-20342	-0-	68326	3	6998	9	Y	6362	6368	0			25
04	81900	X	70747	-0-	-11153	-0-	64563	3	6184	9	Y	5622	5622	0			25
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

PREWIT-BARBARO 23 I FEE WELL #: 18H RRCID -> 295513 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9190 - 19992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99417	X	74127	-0-	-25290	-0-	66010	3	8117	9	Y	7379	7397	0			19
02	82040	X	66484	-0-	-15556	-0-	59356	3	7128	9	Y	6480	6461	0			38
03	87699	X	70740	-0-	-16959	-0-	63199	3	7541	9	Y	6855	6867	0			26
04	80430	X	47958	-0-	-32472	-0-	42237	3	5721	9	Y	5201	5203	0			24
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT-BARBARO 23 L FEE WELL #: 21H RRCID -> 295514 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9332 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63643	X	59051	-0-	-4592	-0-	51504	3	7547	9	Y	6861	6873	0			18
02	57484	X	51111	-0-	-6373	-0-	45132	3	5979	9	Y	5435	5421	0			32
03	63643	X	54479	-0-	-9164	-0-	48269	3	6210	9	Y	5645	5655	0			22
04	59490	X	52176	-0-	-7314	-0-	46686	3	5490	9	Y	4991	4990	0			23
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

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295997 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8072 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160301	X	129223	-0-	-31078	-0-	122806	3	96	4	Y	5746	5740	0			42
							6321	9									
02	138040	X	113955	-0-	-24085	-0-	108248	3	27	4	Y	5164	5157	0			49
							5680	9									
03	143592	X	123179	-0-	-20413	-0-	117502	3	27	4	Y	5136	5170	0			15
							5650	9									
04	138960	X	114648	-0-	-24312	-0-	109357	3	25	4	Y	4787	4770	0			32
							5266	9									
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									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295999 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8155 - 18353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143561	X	123246	-0-	-20315	-0-	116935	3	93	4	Y	5653	5647	0			42
							6218	9									
02	129668	X	109482	-0-	-20186	-0-	103895	3	26	4	Y	5055	5049	0			48
							5561	9									
03	139717	X	119439	-0-	-20278	-0-	113840	3	26	4	Y	5066	5099	0			15
							5573	9									
04	134520	X	111022	-0-	-23498	-0-	105846	3	24	4	Y	4684	4668	0			31
							5152	9									
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									

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
01	163370	X	126480	-0-	-36890	-0-	122641	3	97	4	Y	3402	3399	0			25
							3742	9									
02	137312	X	110825	-0-	-26487	-0-	107535	3	27	4	Y	2966	2963	0			28
							3263	9									
03	141298	X	118755	-0-	-22543	-0-	115430	3	27	4	Y	2998	3017	0			9
							3298	9									
04	135720	X	107667	-0-	-28053	-0-	104603	3	24	4	Y	2764	2755	0			18
							3040	9									
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									

COUNT TURF 47-38 STATE E WELL #: 7H RRCID -> 296143 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8708 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120435	X	103005	-0-	-17430	-0-	94368	3	8637	9	Y	7852	7883	0			23
02	108780	X	89408	-0-	-19372	-0-	82185	3	7223	9	Y	6566	6533	0			56
03	119877	X	96334	-0-	-23543	-0-	88896	3	7438	9	Y	6762	6795	0			23
04	113190	X	90429	-0-	-22761	-0-	83778	3	6651	9	Y	6046	6035	0			34
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

COUNT TURF 47-38 STATE G WELL #: 9H RRCID -> 296250 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8705 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77779	X	70408	-0-	-7371	-0-	64059	3	6349	9	Y	5772	5794	0			17
02	70252	X	63867	-0-	-6385	-0-	58381	3	5486	9	Y	4987	4961	0			43
03	77779	X	67645	-0-	-10134	-0-	62055	3	5590	9	Y	5082	5108	0			17
04	75270	X	63364	-0-	-11906	-0-	58467	3	4897	9	Y	4452	4444	0			25
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

COUNT TURF 47-38 STATE F WELL #: 8H RRCID -> 296254 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8688 - 19223

01	142352	X	125350	-0-	-17002	-0-	116048	3	9302	9	Y	8456	8489	0			25
02	128576	X	109904	-0-	-18672	-0-	102009	3	7895	9	Y	7177	7141	0			61
03	142352	X	118102	-0-	-24250	-0-	109934	3	8168	9	Y	7425	7461	0			25
04	135810	X	110305	-0-	-25505	-0-	102945	3	7360	9	Y	6691	6678	0			38
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

COUNT TURF 47-38 STATE A WELL #: 3H RRCID -> 296379 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8821 - 19110

01	89211	X	89211	-0-	-0-	-0-	77804	3	11407	9	Y	10370	10412	0			30
02	79006	X	79006	-0-	-0-	-0-	69512	3	9494	9	Y	8631	8587	0			74
03	83454	X	83454	-0-	-0-	-0-	73812	3	9642	9	Y	8765	8809	0			30
04	80259	X	80259	-0-	-0-	-0-	71688	3	8571	9	Y	7792	7778	0			44
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

COUNT TURF 47-38 STATE B WELL #: 4H RRCID -> 296380 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8920 - 19209

01	128446	X	128446	-0-	-0-	-0-	119471	3	8975	9	Y	8159	8190	0			24
02	114293	X	114293	-0-	-0-	-0-	106582	3	7711	9	Y	7010	6974	0			60
03	113115	X	113115	-0-	-0-	-0-	105692	3	7423	9	Y	6748	6785	0			23
04	116372	X	116372	-0-	-0-	-0-	109087	3	7285	9	Y	6623	6609	0			37
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

COUNT TURF 47-38 STATE C WELL #: 5H RRCID -> 296381 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8735 - 18936

01	185318	X	91625	-0-	-93693	-0-	83944	3	7681	9	Y	6983	7003	0			20
02	155820	X	78174	-0-	-77646	-0-	71697	3	6477	9	Y	5888	5858	0			50
03	162037	X	87459	-0-	-74578	-0-	80593	3	6866	9	Y	6242	6271	0			21
04	156810	X	82078	-0-	-74732	-0-	76049	3	6029	9	Y	5481	5471	0			31
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

COUNT TURF 47-38 STATE D WELL #: 6H RRCID -> 296382 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8928 - 19226

01	105635	X	105635	-0-	-0-	-0-	97287	3	8348	9	Y	7589	7620	0			22
02	94776	X	94776	-0-	-0-	-0-	87787	3	6989	9	Y	6354	6322	0			54
03	104493	X	104493	-0-	-0-	-0-	97201	3	7292	9	Y	6629	6660	0			23
04	98850	X	98850	-0-	-0-	-0-	92360	3	6490	9	Y	5900	5890	0			33
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR A WELL #: 2H RRCID -> 296509 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 9378 PERF.10070 - 20420

01	T. A.		66735	-0-	66735	1389600	56609	3	10126	9	Y	9205	9211	0			15
02	T. A.		24041	-0-	24041	1413641	20603	3	3438	9	Y	3125	3135	0			5
03	1531820	X	118179	-0-	-1413641	-0-	98111	3	20068	9	Y	18244	18233	0			16
04	122253	X	122253	-0-	-0-	-0-	105131	3	17122	9	Y	15565	15562	0			19
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
01	T. A.		61160	-0-	61160	1548936	52538	3	8622	9	Y	7838	7844	0			13
02	T. A.		49958	-0-	49958	1598894	41088	3	8870	9	Y	8064	8065	0			12
03	1743212	X	144318	-0-	-1598894	-0-	121819	3	22499	9	Y	20454	20449	0			17
04	135818	X	135818	-0-	-0-	-0-	118047	3	17771	9	Y	16155	16152	0			20
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

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
01	T. A.		58229	-0-	58229	1384452	50180	3	8049	9	Y	7317	7322	0			12
02	T. A.		65606	-0-	65606	1450058	55982	3	9624	9	Y	8749	8748	0			13
03	1581671	X	131613	-0-	-1450058	-0-	112471	3	19142	9	Y	17402	17400	0			15
04	133288	X	133288	-0-	-0-	-0-	116620	3	16668	9	Y	15153	15149	0			19
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

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
01	T. A.		60670	-0-	60670	1582818	52675	3	7995	9	Y	7268	7273	0			12
02	T. A.		45194	-0-	45194	1628012	36825	3	8369	9	Y	7608	7608	0			12
03	1780523	X	152511	-0-	-1628012	-0-	131090	3	21421	9	Y	19474	19469	0			17
04	163719	X	163719	-0-	-0-	-0-	145039	3	18680	9	Y	16982	16978	0			21
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

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
01	T. A.		42599	-0-	42599	1273189	35218	3	7381	9	Y	6710	6714	0			11
02	T. A.		23618	-0-	23618	1296807	19430	3	4188	9	Y	3807	3812	0			6
03	1395259	X	98452	-0-	-1296807	-0-	78831	3	19621	9	Y	17837	17828	0			15
04	114831	X	114831	-0-	-0-	-0-	95746	3	19085	9	Y	17350	17344	0			21
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR J WELL #: 11H RRCID -> 296522 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 9286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		32037	-0-	32037	1029494	24659	3	7378	9	Y	6707	6708	0			11
02	T. A.		21824	-0-	21824	1051318	15253	3	6571	9	Y	5974	5976	0			9
03	T. A.		82138	-0-	82138	1133456	62679	3	19459	9	Y	17690	17684	0			15
04	T. A.		73341	-0-	73341	1206797	57539	3	15802	9	Y	14365	14362	0			18
05	T. A.		69885	-0-	69885	1276682	54759	3	15126	9	Y	13751	13752	0			17
06	T. A.		40144	-0-	40144	1316826	30374	3	9770	9	Y	8882	8889	0			10

CLYDE VAN DUSEN 12 WR H WELL #: 9H RRCID -> 296594 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9620 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		35104	-0-	35104	1192089	28882	3	6222	9	Y	5656	5660	0			9
02	T. A.		32713	-0-	32713	1224802	25033	3	7680	9	Y	6982	6980	0			11
03	1305455	X	80653	-0-	-1224802	-0-	64226	3	16427	9	Y	14934	14932	0			13
04	76891	X	76891	-0-	-0-	-0-	63997	3	12894	9	Y	11722	11721	0			14
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR F WELL #: 7H RRCID -> 296595 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9394 - 19835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		39429	-0-	39429	1215278	32730	3	6699	9	Y	6090	6094	0			10
02	T. A.		79926	-0-	79926	1295204	67296	3	12630	9	Y	11482	11475	0			17
03	1393001	X	97797	-0-	-1295204	-0-	80682	3	17115	9	Y	15559	15563	0			13
04	91627	X	91627	-0-	-0-	-0-	77965	3	13662	9	Y	12420	12418	0			15
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CLYDE VAN DUSEN 12 WR D WELL #: 5H RRCID -> 296650 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9521 - 19927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	117800	X	35281	-0-	-82519	-0-	28711	3	6570	9	Y	5973	5977	0		10
02	106400	X	37554	-0-	-68846	-0-	29583	3	7971	9	Y	7246	7245	0		11
03	117800	X	104109	-0-	-13691	-0-	85777	3	18332	9	Y	16665	16662	0		14
04	114000	X	99084	-0-	-14916	-0-	84156	3	14928	9	Y	13571	13568	0		17
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296651 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9674 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT-IN		36656	-0-	36656	971925	29855	3	6801	9	Y	6183	6187	0		10
02	SHUT-IN		19737	-0-	19737	991662	15947	3	3790	9	Y	3445	3450	0		5
03	1025723	X	34061	-0-	-991662	-0-	24670	3	9391	9	Y	8537	8535	0		7
04	161070	X	44628	-0-	-116442	-0-	34163	3	10465	9	Y	9514	9509	0		12
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

PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE WELL #: 1H RRCID -> 296786 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9280 - 24420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74772	X	64378	-0-	-10394	-0-	60251	3	4127	9	Y	3752	3763	0		10
02	67872	X	57178	-0-	-10694	-0-	54044	3	3134	9	Y	2849	2842	0		17
03	82185	X	82185	-0-	-0-	-0-	78479	3	3706	9	Y	3369	3373	0		13
04	72720	X	72641	-0-	-79	-0-	68956	3	3685	9	Y	3350	3348	0		15
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

LEONATUS 11 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296812 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9544 - 19964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1366897	X	147025	-0-	-1219872	-0-	126158	3	20867	9	Y	18970	18957	0		31
02	191268	X	1061	-0-	-190207	-0-	944	3	117	9	Y	106	137	0		-0-
03	211761	X	104998	-0-	-106763	-0-	89696	3	15302	9	Y	13911	13899	0		12
04	204930	X	111551	-0-	-93379	-0-	96316	3	15235	9	Y	13850	13845	0		17
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

LEONATUS 11 WR A WELL #: 2H RRCID -> 296815 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9480 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1148005	X	118048	-0-	-1029957	-0-	97653	3	20395	9	Y	18541	18528	0		31
02	179536	X	43914	-0-	-135622	-0-	37277	3	6637	9	Y	6034	6056	0		9
03	198772	X	70351	-0-	-128421	-0-	57357	3	12994	9	Y	11813	11812	0		10
04	150810	X	124529	-0-	-26281	-0-	105705	3	18824	9	Y	17113	17102	0		21
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

LEONATUS 11 WR F WELL #: 7H RRCID -> 298555 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9478 - 19948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	139500	X	63523	-0-	-75977	-0-	54271	3	9252	9	Y	8411	8408	0		14
02	126000	X	40042	-0-	-85958	-0-	34907	3	5135	9	Y	4668	4675	0		7
03	139500	X	127885	-0-	-11615	-0-	109762	3	18123	9	Y	16475	16468	0		14
04	135000	X	107676	-0-	-27324	-0-	94469	3	13207	9	Y	12006	12005	0		15
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

LEONATUS 11 WR G WELL #: 8H RRCID -> 298595 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 9500 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124620	X	112169	-0-	-12451	-0-	93151	3	19018	9	Y	17289	17277	0		28
02	112560	X	-0-	-0-	-112560	-0-					Y	13	41	0		-0-
03	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	12636	3	4436	9	Y	4033	4030	0		3
04	120600	X	116105	-0-	-4495	-0-	96800	3	19305	9	Y	17550	17531	0		22
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

LEONATUS 11 WR C WELL #: 4H RRCID -> 298730 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9450 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155000	X	112278	-0-	-42722	-0-	93840	3	18438	9	Y	16762	16750	0			28
02	140000	X	20751	-0-	-119249	-0-	17235	3	3516	9	Y	3196	3219	0			5
03	155000	X	89515	-0-	-65485	-0-	73919	3	15596	9	Y	14178	14171	0			12
04	149250	X	102272	-0-	-46978	-0-	87352	3	14920	9	Y	13564	13559	0			17
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

LEONATUS 11 WR E WELL #: 6H RRCID -> 298759 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9350 - 19671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343490	X	128980	-0-	-1214510	-0-	106259	3	22721	9	Y	20655	20639	0			34
02	114800	X	4964	-0-	-109836	-0-	3607	3	1357	9	Y	1234	1266	0			2
03	127100	X	79200	-0-	-47900	-0-	63329	3	15871	9	Y	14428	14418	0			12
04	123000	X	107863	-0-	-15137	-0-	90393	3	17470	9	Y	15882	15874	0			20
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

LEONATUS 11 WR D WELL #: 5H RRCID -> 298779 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9531 - 19873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176700	X	156993	-0-	-19707	-0-	134699	3	22294	9	Y	20267	20253	0			33
02	159600	X	27148	-0-	-132452	-0-	23497	3	3651	9	Y	3319	3347	0			5
03	176700	X	124123	-0-	-52577	-0-	105010	3	19113	9	Y	17375	17365	0			15
04	171000	X	132930	-0-	-38070	-0-	115132	3	17798	9	Y	16180	16175	0			20
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

LEONATUS 11 WR H WELL #: 9H RRCID -> 298819 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9620 - 20217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278065	X	144928	-0-	-1133137	-0-	123136	3	21792	9	Y	19811	19796	0			33
02	131852	X	30443	-0-	-101409	-0-	26020	3	4423	9	Y	4021	4048	0			6
03	145979	X	134829	-0-	-11150	-0-	112917	3	21912	9	Y	19920	19909	0			17
04	141270	X	123355	-0-	-17915	-0-	105976	3	17379	9	Y	15799	15797	0			19
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

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
01	0		138482	-0-	138482	939669	117725	3	20757	9	Y	18870	18875	0			20
02	998668	X	58999	-0-	-939669	-0-	50652	3	8347	9	Y	7588	7589	0			19
03	185938	X	58302	-0-	-127636	-0-	49305	3	8997	9	Y	8179	8173	0			25
04	179940	X	115147	-0-	-64793	-0-	98997	3	16150	9	Y	14682	14670	0			37
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

RIVA RIDGE 10 WR B WELL #: 3H RRCID -> 299086 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9750 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912642	X	151710	-0-	-760932	-0-	130260	3	21450	9	Y	19500	19507	0			21
02	178080	X	63151	-0-	-114929	-0-	54804	3	8347	9	Y	7588	7590	0			19
03	197160	X	14692	-0-	-182468	-0-	11895	3	2797	9	Y	2543	2554	0			8
04	190800	X	78264	-0-	-112536	-0-	66711	3	11553	9	Y	10503	10484	0			27
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

RIVA RIDGE 10 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299087 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 9433 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		150696	-0-	150696	1181677	128972	3	21724	9	Y	19749	19756	0			21
02	1235541	X	53864	-0-	-1181677	-0-	46058	3	7806	9	Y	7096	7099	0			18
03	236530	X	30706	-0-	-205824	-0-	25599	3	5107	9	Y	4643	4647	0			14
04	228900	X	40397	-0-	-188503	-0-	33524	3	6873	9	Y	6248	6246	0			16
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RIVA RIDGE 10 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299088 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9266 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80078	-0-	80078	631102	65358	3	14720	9	Y	13382	13382	0			14
02	0		29453	-0-	29453	660555	23999	3	5454	9	Y	4958	4959	0			13
03	690106	X	29551	-0-	-660555	-0-	24152	3	5399	9	Y	4908	4906	0			15
04	76350	X	34719	-0-	-41631	-0-	28453	3	6266	9	Y	5696	5697	0			14
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

RIVA RIDGE 10 WR F WELL #: 8H RRCID -> 299090 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9102 PERF.12708 - 19709

01	0		46284	-0-	46284	252226	40062	3	6222	9	Y	5656	5657	0			6
02	0		17460	-0-	17460	269686	15175	3	2285	9	Y	2077	2078	0			5
03	303476	X	33790	-0-	-269686	-0-	29643	3	4147	9	Y	3770	3764	0			11
04	57630	X	21625	-0-	-36005	-0-	18902	3	2723	9	Y	2475	2480	0			6
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

RIVA RIDGE 10 WR G WELL #: 9H RRCID -> 299098 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9604 - 19981

*08	0		3072	-0-	3072	3072	2899	3	173	9	N	157	156	0			1
*09	0		27729	-0-	27729	30801	22139	3	5590	9	N	5082	5064	0			19
*10	0		149387	-0-	149387	180188	120900	3	28487	9	N	25897	25892	0			24
11	0		217240	-0-	217240	397428	180028	3	37212	9	Y	33829	33821	0			32
12	0		158233	-0-	158233	555661	132595	3	25638	9	Y	23307	23312	0			27
01	0		167163	-0-	167163	722824	142026	3	25137	9	Y	22852	22854	0			25
02	0		68828	-0-	68828	791652	58976	3	9852	9	Y	8956	8958	0			23
03	888970	X	97318	-0-	-791652	-0-	82942	3	14376	9	Y	13069	13052	0			40
04	156595	X	156595	-0-	-0-	-0-	135798	3	20797	9	Y	18906	18898	0			48
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

RIVA RIDGE 10 WR H WELL #: 10H RRCID -> 299099 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9614 - 19914

01	0		113533	-0-	113533	893739	94156	3	19377	9	Y	17615	17620	0			19
02	0		51518	-0-	51518	945257	43638	3	7880	9	Y	7164	7165	0			18
03	1002354	X	57097	-0-	-945257	-0-	46137	3	10960	9	Y	9964	9952	0			30
04	110100	X	89520	-0-	-20580	-0-	74490	3	15030	9	Y	13664	13659	0			35
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

LEONATUS 11 WR I WELL #: 10H RRCID -> 299102 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9590 - 20132

01	963709	X	79864	-0-	-883845	-0-	65994	3	13870	9	Y	12609	12598	0			21
02	85988	X	-0-	-0-	-85988	-0-					Y	3	24	0			-0-
03	95201	X	55838	-0-	-39363	-0-	45252	3	10586	9	Y	9624	9616	0			8
04	191126	X	191126	-0-	-0-	-0-	165277	3	25849	9	Y	23499	23478	0			29
05	95201	X	31245	-0-	-63956	-0-	27205	3	4040	9	Y	3673	3698	0			4
06	77280	X	-0-	-0-	-77280	-0-					Y	2940	2941	0			3

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299320 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8745 - 19013

02	0		73398	-0-	73398	73398	55947	3	31	4	Y	15836	15745	0			91
							17420	9									
03	0		167387	-0-	167387	240785	137658	3	41	4	Y	26989	26981	0			99
							29688	9									
04	402178	X	161393	-0-	-240785	-0-	137482	3	41	4	Y	21700	21685	0			114
							23870	9									
05	161045	X	151542	-0-	-9503	-0-	130759	3	44	4	Y	18854	18856	0			112
							20739	9									
06	155850	X	121201	-0-	-34649	-0-	104622	3	42	4	Y	15034	15027	0			119
							16537	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299322 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8935 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		86350	-0-	86350	86350	77736	3	44	4	Y	7791	7746	0			45
							8570	9									
03	0		195540	-0-	195540	281890	178632	3	53	4	Y	15323	15312	0			56
							16855	9									
04	473087	X	191197	-0-	-281890	-0-	177856	3	53	4	Y	12080	12072	0			64
							13288	9									
05	213280	X	162946	-0-	-50334	-0-	152064	3	52	4	Y	9845	9850	0			59
							10830	9									
06	206400	X	137900	-0-	-68500	-0-	129247	3	52	4	Y	7819	7816	0			62
							8601	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299323 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8441 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		19844	-0-	19844	19844	14212	3	8	4	Y	5113	5084	0			29
							5624	9									
03	0		68901	-0-	68901	88745	56469	3	17	4	Y	11286	11274	0			41
							12415	9									
04	153391	X	64646	-0-	-88745	-0-	54212	3	16	4	Y	9471	9462	0			50
							10418	9									
05	101990	X	57463	-0-	-44527	-0-	48435	3	16	4	Y	8193	8194	0			49
							9012	9									
06	98700	X	44503	-0-	-54197	-0-	37524	3	15	4	Y	6331	6330	0			50
							6964	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 6HR RRCID -> 299330 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8844 - 19064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		80262	-0-	80262	80262	64033	3	19	4	N	14736	14682	0			54
							16210	9									
04	168095	X	87833	-0-	-80262	-0-	72315	3	22	4	N	14087	14067	0			74
							15496	9									
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									

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 299362 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9150 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		438754	-0-	438754	80725	346097	3	92657	9	Y	84234	84091	0			228
02	0		435033	-0-	435033	515758	370398	3	64635	9	Y	58759	58836	0			151
03	0		426680	-0-	426680	942438	375058	3	51622	9	Y	46929	46938	0			142
04	1235439	X	293001	-0-	-942438	-0-	261200	3	31801	9	Y	28910	28948	0			104
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

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299363 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9090 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		184076	-0-	184076	480379	153154	3	30922	9	Y	28111	28284	0			76
02	0		156210	-0-	156210	636589	133960	3	22250	9	Y	20227	20251	0			52
03	0		151508	-0-	151508	788097	132789	3	18719	9	Y	17017	17018	0			51
04	925809	X	137712	-0-	-788097	-0-	121745	3	15967	9	Y	14515	14514	0			52
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LOOKOUT 7 FEE WR B WELL #: 3H RRCID -> 299366 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9205 - 19508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		85666	-0-		85666	85666	69940	3	75	4	Y	14228	14169	0			59
								15651	9									
02	0		198978	-0-		198978	284644	167925	3	3	4	Y	28227	28207	0			79
								31050	9									
03	0		228976	-0-		228976	513620	198637	3	30339	9	Y	27581	27614	0			46
04	0		197558	-0-		197558	711178	175188	3	1	4	Y	20335	20334	0			47
								22369	9									
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									

LOOKOUT 7 FEE WR C WELL #: 4H RRCID -> 299367 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9016 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		79217	-0-		79217	79217	63231	3	68	4	Y	14471	14411	0			60
								15918	9									
02	0		170204	-0-		170204	249421	136178	3	2	4	Y	30931	30905	0			86
								34024	9									
03	0		190314	-0-		190314	439735	158298	3	32016	9	Y	29105	29143	0			48
04	0		161990	-0-		161990	601725	138298	3	1	4	Y	21537	21535	0			50
								23691	9									
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									

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
01	0		24195	-0-		24195	24195	18739	3	20	4	Y	4942	4921	0			21
								5436	9									
02	0		143123	-0-		143123	167318	115393	3	2	4	Y	25207	25158	0			70
								27728	9									
03	0		225701	-0-		225701	393019	186203	3	39498	9	Y	35907	35918	0			59
04	0		202743	-0-		202743	595762	170301	3	1	4	Y	29492	29483	0			68
								32441	9									
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									

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299369 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9300 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-	588					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-		-0-	588					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-		-0-	588					Y	-0-					-0-
04	10540	X	-0-	-0-		-10540	-0-					Y	-0-					-0-
*05	163370	X	144817	-0-		-18553	-0-	125103	3	19714	9	Y	17922	17772	0			150
06	158100	X	121710	-0-		-36390	-0-	106242	3	15468	9	Y	14062	14021	0			109

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299371 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9370 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		128279	-0-		128279	128740	104431	3	23848	9	Y	21680	21621	0			59
02	0		214701	-0-		214701	343441	181807	3	32894	9	Y	29904	29886	0			77
03	0		220923	-0-		220923	564364	192039	3	28884	9	Y	26258	26256	0			79
04	754987	X	190623	-0-		-564364	-0-	168180	3	22443	9	Y	20403	20409	0			73
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 299372 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 9063 PERF. 9210 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		112838	-0-	112838	214092	93298	3	19540	9	Y	17764	17815	0			48
02	0		165443	-0-	165443	379535	141617	3	23826	9	Y	21660	21652	0			56
03	0		179239	-0-	179239	558774	156902	3	22337	9	Y	20306	20301	0			61
04	684456	X	125682	-0-	-558774	-0-	111342	3	14340	9	Y	13036	13050	0			47
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

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 299373 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9282 - 19613

01	0		126070	-0-	126070	256591	102286	3	23784	9	Y	21622	21684	0			59
02	0		111164	-0-	111164	367755	93859	3	17305	9	Y	15732	15750	0			41
03	0		107539	-0-	107539	475294	92364	3	15175	9	Y	13795	13794	0			42
04	562042	X	86748	-0-	-475294	-0-	74816	3	11932	9	Y	10847	10850	0			39
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

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 299374 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9110 - 19457

*11	0		19480	-0-	19480	19480	15709	3	3771	9	Y	3428	3353	0			75
*12	0		135215	-0-	135215	154695	105095	3	30120	9	Y	27382	27286	0			171
*01	0		222945	-0-	222945	377640	175602	3	47343	9	Y	43039	43094	0			116
*02	0		216444	-0-	216444	594084	180034	3	36410	9	Y	33100	33131	0			85
*03	0		218052	-0-	218052	812136	186441	3	31611	9	Y	28737	28735	0			87
04	994611	X	182475	-0-	-812136	-0-	158071	3	24404	9	Y	22185	22192	0			80
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-

RIVA RIDGE 10 WR I WELL #: 11H RRCID -> 299383 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9900 - 20373

01	0		114216	-0-	114216	984460	95740	3	18476	9	Y	16796	16805	0			18
02	0		57107	-0-	57107	1041567	48573	3	8534	9	Y	7758	7756	0			20
03	1083596	X	42029	-0-	-1041567	-0-	34589	3	7440	9	Y	6764	6763	0			21
04	153600	X	63054	-0-	-90546	-0-	52745	3	10309	9	Y	9372	9369	0			24
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

LOOKOUT 7 FEE WR D WELL #: 5H RRCID -> 299398 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9150 - 19398

01	0		72476	-0-	72476	72476	59423	3	64	4	Y	11808	11759	0			49
							12989	9									
02	0		190160	-0-	190160	262636	159400	3	2	4	Y	27962	27933	0			78
							30758	9									
03	0		238252	-0-	238252	500888	205297	3	32955	9	Y	29959	29988	0			49
04	0		208642	-0-	208642	709530	182987	3	1	4	Y	23322	23317	0			54
							25654	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	0		108220	-0-	108220	108220	84626	3	91	4	Y	21366	21277	0			89
							23503	9									
02	0		216806	-0-	216806	325026	174033	3	3	4	Y	38882	38863	0			108
							42770	9									
03	0		226392	-0-	226392	551418	188615	3	37777	9	Y	34343	34394	0			57
04	0		166522	-0-	166522	717940	142086	3	1	4	Y	22214	22220	0			51
							24435	9									
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									

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
01	0		56099	-0-	56099	56099	45588	3	49	4	Y	9511	9471	0			40
							10462	9									
02	0		108774	-0-	108774	164873	87875	3	1	4	Y	18998	18985	0			53
							20898	9									
03	0		123382	-0-	123382	288255	104656	3	18726	9	Y	17024	17049	0			28
04	0		113281	-0-	113281	401536	97884	3	1	4	Y	13996	13992	0			32
							15396	9									
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									

LOOKOUT 7 FEE WR F WELL #: 7H RRCID -> 299432 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9150 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		65460	-0-	65460	65460	53329	3	58	4	Y	10975	10929	0			46
							12073	9									
02	0		185525	-0-	185525	250985	154007	3	2	4	Y	28651	28617	0			80
							31516	9									
03	0		238515	-0-	238515	489500	203466	3	35049	9	Y	31863	31890	0			53
04	0		208600	-0-	208600	698100	181708	3	1	4	Y	24446	24443	0			56
							26891	9									
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									

LOOKOUT 7 FEE WR E WELL #: 6H RRCID -> 299494 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8914 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		99231	-0-	99231	99231	78278	3	84	4	Y	18972	18893	0			79
							20869	9									
02	0		205408	-0-	205408	304639	166094	3	3	4	Y	35737	35716	0			100
							39311	9									
03	0		217754	-0-	217754	522393	182772	3	34982	9	Y	31802	31850	0			52
04	0		182327	-0-	182327	704720	156866	3	1	4	Y	23145	23144	0			53
							25460	9									
*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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOOP JR 9 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299617 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9101 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		132773	-0-	132773	132773	106784	3	25989	9	Y	23626	23604	0	22
11	0		263752	-0-	263752	396525	216659	3	47093	9	Y	42812	42794	0	40
12	0		248563	-0-	248563	645088	212790	3	35773	9	Y	32521	32523	0	38
01	0		235427	-0-	235427	880515	205841	3	29586	9	Y	26896	26905	0	29
02	0		186914	-0-	186914	1067429	165423	3	21491	9	Y	19537	19516	0	50
03	0		82094	-0-	82094	1149523	72906	3	9188	9	Y	8353	8378	0	25
04	0		163363	-0-	163363	1312886	144104	3	19259	9	Y	17508	17489	0	44
05	0		196379	-0-	196379	1509265	177790	3	18589	9	Y	16899	16916	0	27
06	121800	X	NO RPT	-0-	-121800	1387465					Y	NO RPT			27

HOOP JR 9 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299625 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9202 - 19486

09	0		97012	-0-	97012	97012	79112	3	17900	9	Y	16273	16226	0	47
10	0		280615	-0-	280615	377627	222215	3	58400	9	Y	53091	53089	0	49
11	0		260514	-0-	260514	638141	215844	3	44670	9	Y	40609	40620	0	38
12	0		234383	-0-	234383	872524	200431	3	33952	9	Y	30865	30867	0	36
01	0		214458	-0-	214458	1086982	188153	3	26305	9	Y	23914	23924	0	26
02	0		178777	-0-	178777	1265759	159227	3	19550	9	Y	17773	17754	0	45
03	0		21059	-0-	21059	1286818	18732	3	2327	9	Y	2115	2154	0	6
04	0		119126	-0-	119126	1405944	103139	3	15987	9	Y	14534	14503	0	37
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

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5621	3	83	9	N	75			739
02	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7435	3	123	9	N	112	383	1	468
03	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9074	3	127	9	N	115	379	1	204
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8808	3	122	9	N	111			315
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

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			197

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

01	T. A.		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-			261
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			261
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			261
04	T. A.		36	-0-	36	53	36	3			Y	-0-			261
*05	190	X	137	-0-	-53	-0-	137	3			Y	-0-			261
*06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			261

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26			37
04	T. A.		366	-0-	366	366	303	3	63	9	Y	57	20	0	74
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
01	25885	X	12789	-0-	-13096	-0-	930	1	11494	3	Y	332	767	1			494
							365	9									
02	19096	X	7891	-0-	-11205	-0-	810	1	6632	3	Y	408	387	1			515
							449	9									
03	20677	X	931	-0-	-19746	-0-	930	1	1	9	Y	1					516
04	16350	X	900	-0-	-15450	-0-	900	1			Y	-0-					516
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

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
01	8800	X	84	-0-	-8716	-0-	10	3	74	9	Y	67					334
02	2352	X	412	-0-	-1940	-0-	412	3			Y	-0-					334
03	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	7454	3	776	9	Y	705	561	1			478
04	2700	X	66	-0-	-2634	-0-	14	3	52	9	Y	47					525
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					627
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					630
03	3100	N	3785	-0-	685	685	3569	3	216	9	N	196	191	1			635
04	1904	N	1219	-0-	-685	-0-	1176	3	43	9	N	39					674
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					676
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					676

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
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					270
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					Y	5					275
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					275
04	3210	X	68	-0-	-3142	-0-	47	1	21	3	Y	-0-					275
05	3317	X	575	-0-	-2742	-0-	575	1			Y	-0-					275
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					275

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	340	3	14	9	N	13					142
04	3000	N	17700	-0-	14700	14700	16845	3	855	9	N	777					919
05	3100	N	12946	-0-	9846	24546	12348	3	598	9	N	544					1463
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	21546					N	-0-					1463

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
01	13950	X	10026	-0-	-3924	-0-	992	1	8722	3	N	284	382	1			683
							312	9									
02	12600	X	11846	-0-	-754	-0-	864	1	10457	3	N	477	374	1			786
							525	9									
03	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	992	1	10696	3	N	368	727	1			427
							405	9									
04	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	960	1	9245	3	N	359	376	1			410
							395	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					942
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					942
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	43	3	40	9	Y	36					978
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2334	3	43	9	Y	39					1017
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
06	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					1017

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

01	9145	X	680	-0-	-8465	-0-	226	1	454	3	Y	-0-					507
02	5012	X	249	-0-	-4763	-0-	36	1	213	3	Y	-0-					507
03	2976	X	11	-0-	-2965	-0-	11	3			Y	-0-					507
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					507
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

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

01	20336	X	7780	-0-	-12556	-0-	930	1	6384	3	Y	424					1054
							466	9									
02	18368	X	11844	-0-	-6524	-0-	420	1	11231	3	Y	175	380	1			849
							193	9									
*03	20150	X	10480	-0-	-9670	-0-	10458	3	22	9	Y	20	183	1			686
*04	16830	X	4844	-0-	-11986	-0-	4844	3			Y	-0-					686
*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

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

01	T. A.		12471	-0-	12471	12471	930	1	11445	3	Y	87	66	0			247
							96	9									
02	T. A.		10707	-0-	10707	23178	301	1	9868	3	Y	489	537	0			199
							538	9									
03	T. A.		10004	-0-	10004	33182	285	1	9218	3	Y	455	478	0			176
							501	9									
04	T. A.		5966	-0-	5966	39148	242	1	5413	3	Y	283	185	0			274
							311	9									
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									

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

01	21700	X	11559	-0-	-10141	-0-	451	1	10810	3	N	271	220	0			144
							298	9									
02	19600	X	-0-	-0-	-19600	-0-					N	19	65	0			98
03	21700	X	12951	-0-	-8749	-0-	12738	3	8	4	N	186	87	0			197
							205	9									
04	16830	X	11887	-0-	-4943	-0-	11758	3	5	4	N	113	226	0			84
							124	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		867	-0-	867	867	867	1			Y	-0-					725
02	T. A.		14	-0-	14	881	14	1			Y	-0-					725
03	T. A.		14371	-0-	14371	15252	31	1	14089	3	Y	228					953
							251	9									
04	T. A.		11303	-0-	11303	26555	10	1	11147	3	Y	132	526	0			559
							1	4	145	9							
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

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	193	1			370
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					370
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					370
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					370
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					370

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
01	11315	X	5251	-0-	-6064	-0-	810	1	4053	3	Y	353	386	1			486
							388	9									
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					Y	-0-					486
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-					486
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					486
05	6076	X	6	-0-	-6070	-0-	6	3			Y	-0-					486
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					486

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
01	20646	X	-0-	-0-	-20646	-0-					N	-0-					554
02	3500	X	9	-0-	-3491	-0-	9	3			N	-0-					554
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					554
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					554
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

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	1054	1	19032	3	Y	1742	1460	0			1232
							1916	9									
02	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	918	1	15088	3	Y	2589	2932	0			889
							2848	9									
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	1054	1	3116	9	Y	2833	2833	0			889
04	36587	X	36587	-0-	-0-	-0-	1020	1	32483	3	Y	2804	2392	0			1301
							3084	9									
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

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					685
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					685
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					685
04	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	13492	3	832	9	N	756	737	1			704
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

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	738	-0-	-19195	-0-	704	1	34	3	Y	-0-					266
02	11368	X	114	-0-	-11254	-0-	114	1			Y	-0-					266
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-					266
04	3360	X	258	-0-	-3102	-0-	222	3	36	9	Y	33					299
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

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-					Y	-0-					293
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					Y	-0-					293
03	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	26153	3	1198	9	Y	1089	656	0			726
04	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	22804	3	895	9	Y	814	795	0			745
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

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	-0-					392
02	18704	X	-0-	-0-	-18704	-0-					Y	7					399
03	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	-0-					399
04	9810	X	2530	-0-	-7280	-0-	1753	1	769	3	Y	7					406
							8	9									
05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1285	1	1	9	Y	1					407
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		63	-0-	63	63	63	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	77	14	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		221	-0-	221	298	221	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		21905	-0-	21905	22203	20	1	21752	3	Y	120					120
							1	4	132	9							
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							

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-					942
02	13188	X	-0-	-0-	-13188	-0-					Y	-0-					942
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1703	3	1294	9	Y	1176	1333	0			785
04	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10372	3	143	9	Y	130	796	0			119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	1					120

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					714
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					714
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					714
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					714
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					714
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					714

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					170
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					170

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25644	X	1373	-0-	-24271	-0-	1341	3	32	9	Y	29					162
02	6916	X	558	-0-	-6358	-0-	555	3	3	9	Y	3					165
03	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	20033	3			Y	-0-	165	1			-0-
04	3210	X	300	-0-	-2910	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
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

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	15912	-0-	-177	-0-	622	1	14896	3	Y	358	288	0			190
							394	9									
02	14532	X	7924	-0-	-6608	-0-	703	1	6590	3	Y	33	86	0			137
							595	4	36	9							
03	19406	X	19051	-0-	-355	-0-	18982	3	13	4	Y	51	122	0			66
							56	9									
04	18780	X	14704	-0-	-4076	-0-	14556	3	6	4	Y	129	98	0			97
							142	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8	-0-	8	11295	6	3	2	9	Y	2					164
02	17460	X	6165	-0-	-11295	-0-	6165	3			Y	-0-					164
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-	164	1			-0-
04	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					-0-
05	9734	X	725	-0-	-9009	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	20156	-0-	-2288	-0-	787	1	18839	3	Y	482	397	0			256
							530	9									
02	20272	X	227	-0-	-20045	-0-	17	1	159	3	Y	34	115	0			175
							14	4	37	9							
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	342	156	0			361
04	19500	X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	258	426	0			193
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									

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
01	34007	X	17915	-0-	-16092	-0-	491	1	16217	3	Y	1097	1060	0			496
							1207	9									
02	30716	X	-0-	-0-	-30716	-0-					Y	-0-					496
03	26815	X	3618	-0-	-23197	-0-	660	1	2753	3	Y	186	306	0			376
							205	9									
04	25950	X	13949	-0-	-12001	-0-	13181	3	768	9	Y	698	379	0			695
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									

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
01	74675	X	16030	-0-	-58645	-0-	439	1	14513	3	Y	980	981	0			443
							1078	9									
02	22960	X	-0-	-0-	-22960	-0-					Y	-0-					443
03	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					Y	263	274	0			432
04	23430	X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-	432	0			-0-
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-

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
01	23684	X	982	-0-	-22702	-0-	930	1	52	3	N	-0-					635
02	20356	X	840	-0-	-19516	-0-	840	1			N	-0-					635
03	22382	X	16429	-0-	-5953	-0-	930	1	14912	3	N	534	373	0			796
							587	9									
04	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	900	1	20788	3	N	791	379	0			1208
							870	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	95	0	339
02	T. A.		19368	-0-	19368	19368	539	1	17681	3	Y	1044	958	0	425
							1148	9							
03	T. A.		22757	-0-	22757	42125	645	1	20887	3	Y	1114	1107	0	432
							1225	9							
04	T. A.		15968	-0-	15968	58093	658	1	14681	3	Y	571	449	0	554
							1	4	628	9					
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							

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	EOM BALANCE
01	T. A.		22156	-0-	22156	22156	1197	1	19593	3	Y	1242	1325	0	340
							1366	9							
02	T. A.		19842	-0-	19842	41998	1092	1	17658	3	Y	993	1015	0	318
							1092	9							
03	T. A.		21756	-0-	21756	63754	1214	1	19423	3	Y	1017	1057	0	278
							1119	9							
04	T. A.		16871	-0-	16871	80625	1052	1	14190	3	Y	1481	1297	0	462
							1629	9							
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

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	EOM BALANCE
01	9269	X	4684	-0-	-4585	-0-	595	1	4066	3	Y	21	138	0	15
							23	9							
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					Y	-0-	15	0	-0-
03	11315	X	131	-0-	-11184	-0-	11	1	41	3	Y	72	15	0	57
							79	9							
04	10950	X	409	-0-	-10541	-0-	45	1	313	3	Y	46	78	0	25
							51	9							
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					

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	EOM BALANCE
01	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	1936	1	13220	3	Y	572	458	0	405
							629	9							
02	11172	X	6245	-0-	-4927	-0-	992	1	4847	3	Y	369	522	0	252
							406	9							
03	12369	X	2795	-0-	-9574	-0-	423	1	1594	3	Y	707	402	0	557
							778	9							
04	11970	X	6167	-0-	-5803	-0-	506	1	3499	3	Y	1965	1452	0	1070
							2162	9							
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					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	8835	-0-	-2666	-0-	966	1	6596	3	Y	1157	1101	0			818
							1273	9									
02	11200	X	3223	-0-	-7977	-0-	432	1	2112	3	Y	617	1014	0			421
							679	9									
03	12400	X	2210	-0-	-10190	-0-	388	1	1464	3	Y	325	489	0			257
							358	9									
04	12000	X	4452	-0-	-7548	-0-	483	1	3335	3	Y	576	519	0			314
							634	9									
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							

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
01	4309	X	2696	-0-	-1613	-0-	223	1	1525	3	Y	862	766	0			610
							948	9									
02	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	1815	1	8865	3	Y	451	753	0			308
							496	9									
03	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	2898	1	10920	3	Y	295	371	0			232
							325	9									
04	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	2566	1	17729	3	Y	177	313	0			96
							195	9									
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							

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					117
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			88
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	416	118	0			386
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	571	568	0			389
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	101	0			514

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0			70
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	3	11	9	Y	10	70	0			10
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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1199
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					1213
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1202	3	1	9	Y	1	302	0			912
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1299	3	715	9	Y	650	959	0			603
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
01	T. A.		13218	-0-	13218	13218	735 463	1 9	12020	3	Y	421	356	0			115
02	T. A.		13264	-0-	13264	26482	732 694	1 9	11838	3	Y	631	544	0			202
03	T. A.		14259	-0-	14259	40741	794 762	1 9	12703	3	Y	693	706	0			189
04	T. A.		12713	-0-	12713	53454	860 251	1 9	11602	3	Y	228	346	0			71
05	65255	X	11801	-0-	-53454	-0-	238 11	1 9	11552	3	Y	10	75	0			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

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
01	403	X	40	-0-	-363	-0-	2 37	1 9	1	3	N	34					89
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	72					161
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	223	189	1			195
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	1	3	253	9	N	230					425
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	82	1	62	9	N	56	173	1			308
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					308

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	11405	3	800	4	N	1391	1389	1			159
							1530	9									
02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	3978	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	653	1	2	3	N	658	581	1			360
							1294	4	724	9							
02	1960	X	1868	-0-	-92	-0-	928	1	1	4	N	854	723	1			491
							939	9									
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	1074	1	2381	4	N	957	1111	1			337
							1053	9									
04	2580	X	1993	-0-	-587	-0-	1140	1	3	3	N	701	723	1			315
							79	4	771	9							
05	2666	X	601	-0-	-2065	-0-	302	1	3	4	N	269	376	1			208
							296	9									
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					208

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
01	36589	X	36589	-0-	-0-	-0-	35926	3	663	9	N	603	564	1			332
02	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12362	3	397	9	N	361	185	1			508
03	71970	X	71970	-0-	-0-	-0-	69717	3	2253	9	N	2048	2208	1			348
*04	41486	X	41486	-0-	-0-	-0-	38754	3	2732	9	N	2484	2359	1			473
*05	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	23096	3	1291	9	N	1174	1439	1			208
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	6107	X	2586	-0-	-3521	-0-	2375	3	211	9	Y	192	337	1			82
02	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12837	3	109	9	Y	99	133	1			48
03	7440	X	4683	-0-	-2757	-0-	3587	3	1096	9	Y	996	698	1			346
04	7200	X	3185	-0-	-4015	-0-	2393	3	792	9	Y	720	858	1			208
05	7440	X	1734	-0-	-5706	-0-	881	3	853	9	Y	775	902	1			81
06	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					81

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
01	3751	X	2163	-0-	-1588	-0-	1921	3	135	4	Y	97	214	1			11
							107	9									
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	3203	3	881	4	Y	281	286	1			6
							309	9									
03	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	6002	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	189	302	1			81
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	268	218	1			131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	205	1			39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	82	1			17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	29	1			1
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRONCO UNIT WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	5745	-0-	-3617	-0-	4749	3	333	4	Y	603	572	1			69
							663	9									
02	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	8812	3	2424	4	Y	516	575	1			10
							568	9									
03	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	16931	3	148	4	Y	2077	1889	1			198
							2285	9									
04	9060	X	2115	-0-	-6945	-0-	1445	3	578	4	Y	84	247	1			35
							92	9									
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	9176	X	1286	-0-	-7890	-0-	1078	3	208	9	Y	189	302	1			81
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					Y	236	202	1			115
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	6666	3	713	9	Y	648	538	1			225
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6504	3	502	9	Y	456	549	1			132
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	6889	3	526	9	Y	478	560	1			50
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					50

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					160
02	1400	X	938	-0-	-462	-0-	307	1	209	4	N	384	184	1			360
							422	9									
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	530	1	1962	4	N	1202	1279	1			283
							1322	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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
01	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	721	1	6952	3	N	1909	1908	0			5
							59	4	2100	9							
02	28208	X	28208	-0-	-0-	-0-	2790	1	24140	3	N	1104	1079	0			30
							64	4	1214	9							
03	25660	X	25660	-0-	-0-	-0-	2654	1	20678	3	N	1996	1967	0			59
							132	4	2196	9							
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	872	1	5612	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	79	179	1			359
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					359
03	961	X	201	-0-	-760	-0-	177	1	24	9	N	22					381
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					381
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	559	1	50	9	N	45					426
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					426

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
01	43149	X	43149	-0-	-0-	-0-	39697	3	3452	9	Y	3138	3125	0			32
02	32669	X	32669	-0-	-0-	-0-	30116	3	2553	9	Y	2321	2329	0			24
03	39208	X	39208	-0-	-0-	-0-	36370	3	2838	9	Y	2580	2578	0			26
04	41285	X	41285	-0-	-0-	-0-	38638	3	2647	9	Y	2406	2410	0			22
05	41887	X	41887	-0-	-0-	-0-	39104	3	2783	9	Y	2530	2525	0			27
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

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

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

01	14260	X	4473	-0-	-9787	-0-	2890	3	4	4	Y	1435	1060	1			1017
							1579	9									
02	12768	X	4631	-0-	-8137	-0-	2383	3	3	4	Y	2041	2578	1			480
							2245	9									
03	14012	X	4764	-0-	-9248	-0-	3718	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	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					399

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3045	3	4	4	Y	526	460	1			373
							579	9									
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	4458	3	6	4	Y	1126	1234	1			265
							1239	9									
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	3159	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					537

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRAKE UNIT WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

01	8246	X	4833	-0-	-3413	-0-	3493	3	1340	9	Y	1218	1220	0			12
02	9436	X	3722	-0-	-5714	-0-	1656	3	2066	9	Y	1878	1871	0			19
03	10447	X	4032	-0-	-6415	-0-	2622	3	1410	9	Y	1282	1288	0			13
04	10110	X	8074	-0-	-2036	-0-	5666	3	2408	9	Y	2189	2182	0			20
05	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	7603	3	2104	9	Y	1913	1913	0			20
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					20

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	176	1			295
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1261	3	163	9	Y	148	190	1			253
03	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	23154	3	974	9	Y	885	1051	1			87
04	26276	X	26276	-0-	-0-	-0-	25526	3	750	9	Y	682	568	1			201
05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	1	1	8255	3	Y	806	557	1			450
							124	4	887	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					450

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34636	X	34636	-0-	-0-	-0-	31927	3	2709	9	Y	2463	2463	0			25
02	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	31910	3	2510	9	Y	2282	2284	0			23
03	47023	X	47023	-0-	-0-	-0-	43978	3	3045	9	Y	2768	2763	0			28
04	50962	X	50962	-0-	-0-	-0-	47837	3	3125	9	Y	2841	2843	0			26
05	51320	X	51320	-0-	-0-	-0-	48062	3	3258	9	Y	2962	2956	0			32
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28706	X	23743	-0-	-4963	-0-	21047	3	2696	9	Y	2451	2447	0			25
02	25928	X	23788	-0-	-2140	-0-	21552	3	2236	9	Y	2033	2037	0			21
03	28706	X	25903	-0-	-2803	-0-	23481	3	2422	9	Y	2202	2200	0			23
04	27780	X	19020	-0-	-8760	-0-	16371	3	2649	9	Y	2408	2409	0			22
05	28706	X	21627	-0-	-7079	-0-	19044	3	2583	9	Y	2348	2345	0			25
06	25500	X	NO RPT	-0-	-25500	-0-					Y	NO RPT					25

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

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

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	13951	3	1551	9	Y	1410	1407	0		14
02	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	14940	3	1443	9	Y	1312	1313	0		13
03	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	16071	3	1546	9	Y	1405	1404	0		14
04	34816	X	34816	-0-	-0-	-0-	33156	3	1660	9	Y	1509	1509	0		14
05	45192	X	45192	-0-	-0-	-0-	43353	3	1839	9	Y	1672	1668	0		18
06	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT				18

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
01	39710	X	39710	-0-	-0-	-0-	4869	1	30109	3	N	4272	4374	0		252
							33	4	4699	9						
02	28188	X	28188	-0-	-0-	-0-	3779	1	19810	3	N	4175	4100	0		327
							6	4	4593	9						
03	41684	X	41684	-0-	-0-	-0-	4613	1	28359	3	N	7897	7873	0		351
							25	4	8687	9						
04	36689	X	36689	-0-	-0-	-0-	5285	1	24736	3	N	5982	5921	0		412
							88	4	6580	9						
05	63402	X	63402	-0-	-0-	-0-	5936	1	49137	3	N	7544	7470	0		486
							31	4	8298	9						
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				486

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
01	32557	X	32557	-0-	-0-	-0-	3754	1	23210	3	N	5061	5169	0		298
							26	4	5567	9						
02	30919	X	30919	-0-	-0-	-0-	4222	1	22134	3	N	4143	4117	0		324
							6	4	4557	9						
03	38378	X	38086	-0-	-292	-0-	4675	1	28746	3	N	4218	4354	0		188
							25	4	4640	9						
04	37140	X	17338	-0-	-19802	-0-	2477	1	11591	3	N	2935	2921	0		202
							41	4	3229	9						
05	38378	X	37701	-0-	-677	-0-	3496	1	28943	3	N	4767	4662	0		307
							18	4	5244	9						
06	37230	X	NO RPT	-0-	-37230	-0-					N	NO RPT				307

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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
01	17713	X	11319	-0-	-6394	-0-	8477	3	2842	9	Y	2584	2567	0		26
02	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	9513	3	2431	9	Y	2210	2214	0		22
03	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	16151	3	2771	9	Y	2519	2515	0		26
04	33144	X	33144	-0-	-0-	-0-	30665	3	2479	9	Y	2254	2259	0		21
05	22355	X	22355	-0-	-0-	-0-	20028	3	2327	9	Y	2115	2113	0		23
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT				23

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27572	X	27572	-0-	-0-	-0-	23546	3	4026	9	Y	3660	3639	0			38
02	35457	X	35457	-0-	-0-	-0-	32849	3	2608	9	Y	2371	2385	0			24
03	59402	X	59402	-0-	-0-	-0-	56373	3	3029	9	Y	2754	2750	0			28
04	43449	X	43449	-0-	-0-	-0-	40358	3	3091	9	Y	2810	2812	0			26
05	32712	X	32712	-0-	-0-	-0-	28651	3	4061	9	Y	3692	3679	0			39
06	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					39

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29853	X	16224	-0-	-13629	-0-	14821	3	1403	9	Y	1275	1290	0			13
02	26964	X	6107	-0-	-20857	-0-	3339	3	2768	9	Y	2516	2503	0			26
03	25451	X	4626	-0-	-20825	-0-	1181	3	3445	9	Y	3132	3126	0			32
04	26950	X	26950	-0-	-0-	-0-	22960	3	3990	9	Y	3627	3625	0			34
05	34543	X	34543	-0-	-0-	-0-	29099	3	5444	9	Y	4949	4930	0			53
06	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					Y	NO RPT					53

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37467	X	37467	-0-	-0-	-0-	31990	3	5477	9	Y	4979	4961	0			51
02	46859	X	46859	-0-	-0-	-0-	41997	3	4862	9	Y	4420	4426	0			45
03	31217	X	22894	-0-	-8323	-0-	19647	3	3247	9	Y	2952	2967	0			30
04	33510	X	12277	-0-	-21233	-0-	10099	3	2178	9	Y	1980	1992	0			18
05	34627	X	28537	-0-	-6090	-0-	24845	3	3692	9	Y	3356	3338	0			36
06	33510	X	NO RPT	-0-	-33510	-0-					Y	NO RPT					36

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28937	X	28937	-0-	-0-	-0-	26729	3	2208	9	Y	2007	2002	0			21
02	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	29812	3	2196	9	Y	1996	1997	0			20
03	36591	X	36591	-0-	-0-	-0-	34337	3	2254	9	Y	2049	2048	0			21
04	26858	X	26858	-0-	-0-	-0-	24605	3	2253	9	Y	2048	2050	0			19
05	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	24216	3	2222	9	Y	2020	2017	0			22
06	23760	X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					Y	NO RPT					22

BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 10950 - 20011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58683	X	27203	-0-	-31480	-0-	2472	1	23822	3	N	644	645	0			2
							201	4	708	9							
02	43736	X	21986	-0-	-21750	-0-	2272	1	19662	3	N	-0-	2	0			-0-
							52	4									
03	48422	X	19673	-0-	-28749	-0-	2225	1	17338	3	N	-0-					-0-
							110	4									
04	39600	X	15924	-0-	-23676	-0-	2106	1	13554	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	26340	X	NO RPT	-0-	-26340	-0-					N	NO RPT					9

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	57070	X	57070	-0-	-0-	-0-	4978	1	47972	3	N	3377	3377	0			9
							405	4	3715	9							
02	47600	X	40325	-0-	-7275	-0-	3906	1	33796	3	N	2303	2249	0			63
							90	4	2533	9							
03	52700	X	47287	-0-	-5413	-0-	5097	1	39709	3	N	2025	2028	0			60
							253	4	2228	9							
04	51000	X	33682	-0-	-17318	-0-	4207	1	27081	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	NO RPT	-0-	-51000	-0-					N	NO RPT					44

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
01	64046	X	42450	-0-	-21596	-0-	3700	1	35654	3	N	2541	2541	0			7
							301	4	2795	9							
02	55692	X	34836	-0-	-20856	-0-	3327	1	28790	3	N	2402	2343	0			66
							77	4	2642	9							
03	61659	X	37868	-0-	-23791	-0-	4029	1	31388	3	N	2046	2051	0			61
							200	4	2251	9							
04	45030	X	34746	-0-	-10284	-0-	4345	1	27965	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	NO RPT	-0-	-41070	-0-					N	NO RPT					53

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
01	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	12556	3	2921	9	Y	2655	2654	0			22
02	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	10878	3	2428	9	Y	2207	2207	0			22
03	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	9594	3	2793	9	Y	2539	2533	0			28
04	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	11859	3	2917	9	Y	2652	2657	0			23
05	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	15807	3	3006	9	Y	2733	2728	0			28
06	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	23847	X	23847	-0-	-0-	-0-	19347	3	4500	9	Y	4091	4089	0			35
02	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	17607	3	3771	9	Y	3428	3428	0			35
03	25321	X	25321	-0-	-0-	-0-	20754	3	4567	9	Y	4152	4141	0			46
04	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	13913	3	3568	9	Y	3244	3262	0			28
05	23216	X	23216	-0-	-0-	-0-	19120	3	4096	9	Y	3724	3714	0			38
06	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					38

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	10469	3	2473	9	Y	2248	2241	0			19
02	6692	X	3840	-0-	-2852	-0-	3034	3	806	9	Y	733	745	0			7
03	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	11348	3	3946	9	Y	3587	3555	0			39
04	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	14995	3	5914	9	Y	5376	5369	0			46
05	27115	X	27115	-0-	-0-	-0-	22272	3	4843	9	Y	4403	4404	0			45
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					45

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
01	27525	X	27525	-0-	-0-	-0-	22582	3	4943	9	Y	4494	4483	0			38
02	29658	X	29658	-0-	-0-	-0-	24279	3	5379	9	Y	4890	4879	0			49
03	34243	X	34243	-0-	-0-	-0-	28908	3	5335	9	Y	4850	4846	0			53
04	44335	X	44335	-0-	-0-	-0-	39796	3	4539	9	Y	4126	4144	0			35
05	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	27751	3	6009	9	Y	5463	5442	0			56
06	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT					56

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15841	X	14925	-0-	-916	-0-	12716	3	2209	9	Y	2008	2007	0			21
02	14308	X	10162	-0-	-4146	-0-	8721	3	1441	9	Y	1310	1318	0			13
03	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	14475	3	1929	9	Y	1754	1749	0			18
04	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	18700	3	2125	9	Y	1932	1932	0			18
05	19095	X	19095	-0-	-0-	-0-	15395	3	3700	9	Y	3364	3346	0			36
06	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					36

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23701	X	23701	-0-	-0-	-0-	19819	3	3882	9	Y	3529	3520	0			36
02	21280	X	17278	-0-	-4002	-0-	13974	3	3304	9	Y	3004	3009	0			31
03	24075	X	24075	-0-	-0-	-0-	20503	3	3572	9	Y	3247	3245	0			33
04	26783	X	26783	-0-	-0-	-0-	23365	3	3418	9	Y	3107	3111	0			29
05	28494	X	28494	-0-	-0-	-0-	25493	3	3001	9	Y	2728	2728	0			29
06	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					Y	NO RPT					29

EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102238	X	56720	-0-	-45518	-0-	5104	1	49187	3	N	1831	1830	0			5
							415	4	2014	9							
02	59486	X	59486	-0-	-0-	-0-	5574	1	48231	3	N	5047	4913	0			139
							129	4	5552	9							
03	73129	X	54863	-0-	-18266	-0-	5703	1	44431	3	N	4042	4061	0			120
							283	4	4446	9							
04	70770	X	32350	-0-	-38420	-0-	3791	1	24404	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	NO RPT	-0-	-63750	-0-					N	NO RPT					79

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38979	X	38979	-0-	-0-	-0-	33028	3	5951	9	Y	5410	5410	0			46
02	24780	X	21730	-0-	-3050	-0-	18512	3	3218	9	Y	2925	2942	0			29
03	30001	X	30001	-0-	-0-	-0-	25620	3	4381	9	Y	3983	3968	0			44
04	29214	X	29214	-0-	-0-	-0-	24801	3	4413	9	Y	4012	4022	0			34
05	32712	X	32712	-0-	-0-	-0-	28004	3	4708	9	Y	4280	4270	0			44
06	26550	X	NO RPT	-0-	-26550	-0-					Y	NO RPT					44

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35805	X	31215	-0-	-4590	-0-	26756	3	4459	9	Y	4054	4048	0			34
02	32340	X	25116	-0-	-7224	-0-	21039	3	4077	9	Y	3706	3703	0			37
03	68254	X	68254	-0-	-0-	-0-	62714	3	5540	9	Y	5036	5018	0			55
04	39292	X	39292	-0-	-0-	-0-	33762	3	5530	9	Y	5027	5039	0			43
05	31572	X	31572	-0-	-0-	-0-	26724	3	4848	9	Y	4407	4405	0			45
06	34650	X	NO RPT	-0-	-34650	-0-					Y	NO RPT					45

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		77037	-0-	77037	77037	76166	3	871	9	Y	792	785	0			7
02	T. A.		61628	-0-	61628	138665	60373	3	1255	9	Y	1141	1136	0			12
03	T. A.		59660	-0-	59660	198325	58356	3	1304	9	Y	1185	1184	0			13
04	T. A.		65376	-0-	65376	263701	64054	3	1322	9	Y	1202	1205	0			10
05	321924	X	58223	-0-	-263701	-0-	56822	3	1401	9	Y	1274	1271	0			13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	142507	X	125092	-0-	-17415	-0-	118532	3	6560	9	Y	5964	5962	0			50
02	127820	X	101906	-0-	-25914	-0-	96477	3	5429	9	Y	4935	4935	0			50
03	141267	X	112129	-0-	-29138	-0-	106402	3	5727	9	Y	5206	5199	0			57
04	143662	X	143662	-0-	-0-	-0-	137415	3	6247	9	Y	5679	5688	0			48
05	125085	X	124342	-0-	-743	-0-	118720	3	5622	9	Y	5111	5107	0			52
06	121050	X	NO RPT	-0-	-121050	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	23715	X	16228	-0-	-7487	-0-	14590	3	1638	9	Y	1489	1486	0			15
02	21420	X	13966	-0-	-7454	-0-	12323	3	1643	9	Y	1494	1494	0			15
03	23715	X	23435	-0-	-280	-0-	21423	3	2012	9	Y	1829	1825	0			19
04	28202	X	28202	-0-	-0-	-0-	26300	3	1902	9	Y	1729	1732	0			16
05	18073	X	17018	-0-	-1055	-0-	15470	3	1548	9	Y	1407	1408	0			15
06	20310	X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	74214	X	56258	-0-	-17956	-0-	52785	3	3473	9	Y	3157	3155	0			27
02	67032	X	50995	-0-	-16037	-0-	48198	3	2797	9	Y	2543	2544	0			26
03	74214	X	59996	-0-	-14218	-0-	56459	3	3537	9	Y	3215	3206	0			35
04	71130	X	64341	-0-	-6789	-0-	60972	3	3369	9	Y	3063	3072	0			26
05	73501	X	66877	-0-	-6624	-0-	63391	3	3486	9	Y	3169	3163	0			32
06	59670	X	NO RPT	-0-	-59670	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	59341	X	59341	-0-	-0-	-0-	57904	3	1437	9	Y	1306	1308	0			11
02	45972	X	45972	-0-	-0-	-0-	44742	3	1230	9	Y	1118	1118	0			11
03	49600	X	39794	-0-	-9806	-0-	38628	3	1166	9	Y	1060	1059	0			12
04	49732	X	49732	-0-	-0-	-0-	48334	3	1398	9	Y	1271	1272	0			11
05	49600	X	47435	-0-	-2165	-0-	46057	3	1378	9	Y	1253	1251	0			13
06	48000	X	NO RPT	-0-	-48000	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	40205	X	40205	-0-	-0-	-0-	38059	3	2146	9	Y	1951	1949	0			20
02	28886	X	28886	-0-	-0-	-0-	26916	3	1970	9	Y	1791	1793	0			18
03	32642	X	32642	-0-	-0-	-0-	30132	3	2510	9	Y	2282	2277	0			23
04	55218	X	55218	-0-	-0-	-0-	51982	3	3236	9	Y	2942	2938	0			27
05	46836	X	46836	-0-	-0-	-0-	44429	3	2407	9	Y	2188	2192	0			23
06	28680	X	NO RPT	-0-	-28680	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	30535	X	28044	-0-	-2491	-0-	24115	3	3929	9	Y	3572	3572	0			30
02	27384	X	14184	-0-	-13200	-0-	12611	3	1573	9	Y	1430	1446	0			14
03	28086	X	2667	-0-	-25419	-0-	679	3	1988	9	Y	1807	1801	0			20
04	27150	X	5700	-0-	-21450	-0-	1454	3	4246	9	Y	3860	3847	0			33
05	28055	X	4544	-0-	-23511	-0-	467	3	4077	9	Y	3706	3701	0			38
06	27150	X	NO RPT	-0-	-27150	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	32770	X	32770	-0-	-0-	-0-	28268	3	4502	9	Y	4093	4090	0			35
02	26180	X	16125	-0-	-10055	-0-	13262	3	2863	9	Y	2603	2612	0			26
03	28985	X	5437	-0-	-23548	-0-	1386	3	4051	9	Y	3683	3669	0			40
04	28050	X	8658	-0-	-19392	-0-	2045	3	6613	9	Y	6012	6001	0			51
05	28985	X	6138	-0-	-22847	-0-	631	3	5507	9	Y	5006	5006	0			51
06	28050	X	NO RPT	-0-	-28050	-0-					Y	NO RPT					51

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
01	46267	X	46267	-0-	-0-	-0-	40156	3	6111	9	Y	5555	5549	0			47
02	39764	X	39764	-0-	-0-	-0-	34516	3	5248	9	Y	4771	4770	0			48
03	43100	X	43100	-0-	-0-	-0-	37708	3	5392	9	Y	4902	4896	0			54
04	43300	X	43300	-0-	-0-	-0-	38168	3	5132	9	Y	4665	4679	0			40
05	53967	X	53967	-0-	-0-	-0-	47991	3	5976	9	Y	5433	5418	0			55
06	40350	X	NO RPT	-0-	-40350	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	60874	X	60874	-0-	-0-	-0-	52955	3	7919	9	Y	7199	7200	0			61
02	57673	X	57673	-0-	-0-	-0-	50401	3	7272	9	Y	6611	6605	0			67
03	57162	X	57162	-0-	-0-	-0-	49914	3	7248	9	Y	6589	6584	0			72
04	44190	X	40018	-0-	-4172	-0-	35165	3	4853	9	Y	4412	4447	0			37
05	45663	X	41261	-0-	-4402	-0-	33889	3	7372	9	Y	6702	6671	0			68
06	44190	X	NO RPT	-0-	-44190	-0-					Y	NO RPT					68

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
01	73687	X	73687	-0-	-0-	-0-	64419	3	9268	9	Y	8425	8399	0			86
02	57600	X	57600	-0-	-0-	-0-	49404	3	8196	9	Y	7451	7461	0			76
03	68622	X	68622	-0-	-0-	-0-	59407	3	9215	9	Y	8377	8367	0			86
04	98376	X	98376	-0-	-0-	-0-	88974	3	9402	9	Y	8547	8554	0			79
05	76064	X	76064	-0-	-0-	-0-	67823	3	8241	9	Y	7492	7491	0			80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

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
01	55614	X	44919	-0-	-10695	-0-	36727	3	8192	9	N	7447	7443	0			63
02	49028	X	42220	-0-	-6808	-0-	34255	3	7965	9	N	7241	7231	0			73
03	53909	X	46258	-0-	-7651	-0-	37899	3	8359	9	N	7599	7589	0			83
04	49465	X	49465	-0-	-0-	-0-	41042	3	8423	9	N	7657	7675	0			65
05	52957	X	52957	-0-	-0-	-0-	43931	3	9026	9	N	8205	8187	0			83
06	45240	X	NO RPT	-0-	-45240	-0-					N	NO RPT					83

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
01	44098	X	44098	-0-	-0-	-0-	37608	3	6490	9	Y	5900	5894	0			50
02	38913	X	38913	-0-	-0-	-0-	32944	3	5969	9	Y	5426	5421	0			55
03	40083	X	37326	-0-	-2757	-0-	31937	3	5389	9	Y	4899	4900	0			54
04	38790	X	38763	-0-	-27	-0-	33618	3	5145	9	Y	4677	4691	0			40
05	47302	X	47302	-0-	-0-	-0-	41133	3	6169	9	Y	5608	5591	0			57
06	38790	X	NO RPT	-0-	-38790	-0-					Y	NO RPT					57

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

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

MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	23862	3	2785	9	Y	2532	2528	0			26
02	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	23599	3	2573	9	Y	2339	2341	0			24
03	36712	X	36712	-0-	-0-	-0-	32869	3	3843	9	Y	3494	3482	0			36
04	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	28429	3	3020	9	Y	2745	2756	0			25
05	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	25038	3	2673	9	Y	2430	2429	0			26
06	25320	X	NO RPT	-0-	-25320	-0-					Y	NO RPT					26

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
01	42129	X	42032	-0-	-97	-0-	36688	3	5344	9	Y	4858	4856	0			41
02	43225	X	43225	-0-	-0-	-0-	38176	3	5049	9	Y	4590	4585	0			46
03	42129	X	37482	-0-	-4647	-0-	32400	3	5082	9	Y	4620	4615	0			51
04	40770	X	34654	-0-	-6116	-0-	30024	3	4630	9	Y	4209	4224	0			36
05	42129	X	37093	-0-	-5036	-0-	32183	3	4910	9	Y	4464	4455	0			45
06	40770	X	NO RPT	-0-	-40770	-0-					Y	NO RPT					45

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
01	34279	X	34279	-0-	-0-	-0-	29793	3	4486	9	Y	4078	4078	0			34
02	26537	X	26537	-0-	-0-	-0-	23029	3	3508	9	Y	3189	3191	0			32
03	31884	X	31884	-0-	-0-	-0-	27472	3	4412	9	Y	4011	3999	0			44
04	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	27250	3	4413	9	Y	4012	4022	0			34
05	32891	X	32891	-0-	-0-	-0-	28545	3	4346	9	Y	3951	3945	0			40
06	21720	X	NO RPT	-0-	-21720	-0-					Y	NO RPT					40

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
01	27844	X	27844	-0-	-0-	-0-	23094	3	4750	9	Y	4318	4316	0			37
02	26290	X	26290	-0-	-0-	-0-	21756	3	4534	9	Y	4122	4117	0			42
03	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	19512	3	3862	9	Y	3511	3514	0			39
04	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	19026	3	3993	9	Y	3630	3638	0			31
05	26121	X	26121	-0-	-0-	-0-	21539	3	4582	9	Y	4165	4154	0			42
06	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					42

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
01	27821	X	27821	-0-	-0-	-0-	23095	3	4726	9	Y	4296	4299	0			36
02	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	19824	3	3920	9	Y	3564	3564	0			36
03	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	23507	3	4808	9	Y	4371	4359	0			48
04	33381	X	33381	-0-	-0-	-0-	28520	3	4861	9	Y	4419	4429	0			38
05	27981	X	27981	-0-	-0-	-0-	23034	3	4947	9	Y	4497	4489	0			46
06	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					46

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
01	27249	X	19660	-0-	-7589	-0-	18361	3	1299	9	Y	1181	1175	0			12
02	24612	X	20436	-0-	-4176	-0-	19940	3	496	9	Y	451	458	0			5
03	27249	X	24194	-0-	-3055	-0-	23079	3	1115	9	Y	1014	1009	0			10
04	26370	X	4083	-0-	-22287	-0-	2831	3	1252	9	Y	1138	1137	0			11
05	22630	X	12648	-0-	-9982	-0-	11722	3	926	9	Y	842	844	0			9
06	21900	X	NO RPT	-0-	-21900	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	67983	X	66523	-0-	-1460	-0-	64364	3	2159	9	N	1963	1963	0			17
02	63196	X	54324	-0-	-8872	-0-	52355	3	1969	9	N	1790	1789	0			18
03	76958	X	76958	-0-	-0-	-0-	74589	3	2369	9	N	2154	2148	0			24
04	106269	X	106269	-0-	-0-	-0-	103594	3	2675	9	N	2432	2435	0			21
05	66526	X	64193	-0-	-2333	-0-	62107	3	2086	9	N	1896	1898	0			19
06	77040	X	NO RPT	-0-	-77040	-0-					N	NO RPT					19

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
01	31206	X	31206	-0-	-0-	-0-	26811	3	4395	9	Y	3995	3995	0			34
02	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	31474	3	4707	9	Y	4279	4270	0			43
03	38899	X	38899	-0-	-0-	-0-	34026	3	4873	9	Y	4430	4424	0			49
04	34226	X	34226	-0-	-0-	-0-	29519	3	4707	9	Y	4279	4292	0			36
05	36128	X	36128	-0-	-0-	-0-	31116	3	5012	9	Y	4556	4546	0			46
06	30090	X	NO RPT	-0-	-30090	-0-					Y	NO RPT					46

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	43192	X	43192	-0-	-0-	-0-	37176	3	6016	9	Y	5469	5466	0			46
02	31814	X	31814	-0-	-0-	-0-	26431	3	5383	9	Y	4894	4891	0			49
03	38113	X	38113	-0-	-0-	-0-	31976	3	6137	9	Y	5579	5567	0			61
04	28680	X	26522	-0-	-2158	-0-	21522	3	5000	9	Y	4545	4567	0			39
05	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	27308	3	5206	9	Y	4733	4724	0			48
06	28680	X	NO RPT	-0-	-28680	-0-					Y	NO RPT					48

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
01	83266	X	83266	-0-	-0-	-0-	79397	3	3869	9	N	3517	3518	0			30
02	72071	X	72071	-0-	-0-	-0-	68364	3	3707	9	N	3370	3366	0			34
03	79028	X	79028	-0-	-0-	-0-	74932	3	4096	9	N	3724	3717	0			41
04	63101	X	63101	-0-	-0-	-0-	59165	3	3936	9	N	3578	3589	0			30
05	82602	X	82602	-0-	-0-	-0-	78830	3	3772	9	N	3429	3424	0			35
06	58620	X	NO RPT	-0-	-58620	-0-					N	NO RPT					35

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
01	57536	X	48484	-0-	-9052	-0-	46303	3	2181	9	N	1983	1985	0			17
02	73164	X	44007	-0-	-29157	-0-	42119	3	1888	9	N	1716	1716	0			17
03	81003	X	41996	-0-	-39007	-0-	40216	3	1780	9	N	1618	1617	0			18
04	78390	X	57298	-0-	-21092	-0-	55523	3	1775	9	N	1614	1618	0			14
05	65906	X	65906	-0-	-0-	-0-	64237	3	1669	9	N	1517	1516	0			15
06	47160	X	NO RPT	-0-	-47160	-0-					N	NO RPT					15

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
01	151590	X	142604	-0-	-8986	-0-	133718	3	8886	9	N	8078	8069	0			68
02	140046	X	140046	-0-	-0-	-0-	131660	3	8386	9	N	7624	7615	0			77
03	143251	X	123486	-0-	-19765	-0-	115153	3	8333	9	N	7575	7569	0			83
04	138630	X	117775	-0-	-20855	-0-	109765	3	8010	9	N	7282	7303	0			62
05	155062	X	80672	-0-	-74390	-0-	73931	3	6741	9	N	6128	6128	0			62
06	150060	X	NO RPT	-0-	-150060	-0-					N	NO RPT					62

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
01	52049	X	41643	-0-	-10406	-0-	40125	3	1518	9	N	1380	1376	0			12
02	43120	X	38453	-0-	-4667	-0-	36799	3	1654	9	N	1504	1501	0			15
03	46593	X	39197	-0-	-7396	-0-	37623	3	1574	9	N	1431	1430	0			16
04	53152	X	53152	-0-	-0-	-0-	51523	3	1629	9	N	1481	1484	0			13
05	56535	X	56535	-0-	-0-	-0-	54989	3	1546	9	N	1405	1404	0			14
06	41190	X	NO RPT	-0-	-41190	-0-					N	NO RPT					14

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
01	93961	X	67262	-0-	-26699	-0-	62361	3	4901	9	N	4455	4459	0			40
02	84868	X	31373	-0-	-53495	-0-	29292	3	2081	9	N	1892	1915	0			17
03	67828	X	24233	-0-	-43595	-0-	21461	3	2772	9	N	2520	2514	0			23
04	115614	X	115614	-0-	-0-	-0-	108845	3	6769	9	N	6154	6127	0			50
05	76859	X	76859	-0-	-0-	-0-	72397	3	4462	9	N	4056	4071	0			35
06	65100	X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					N	NO RPT					35

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
01	45539	X	34693	-0-	-10846	-0-	27638	3	7055	9	N	6414	6409	0			58
02	67200	X	39193	-0-	-28007	-0-	31954	3	7239	9	N	6581	6579	0			60
03	74400	X	51211	-0-	-23189	-0-	43060	3	8151	9	N	7410	7404	0			66
04	72000	X	41876	-0-	-30124	-0-	35045	3	6831	9	N	6210	6225	0			51
05	60326	X	43617	-0-	-16709	-0-	36071	3	7546	9	N	6860	6852	0			59
06	52050	X	NO RPT	-0-	-52050	-0-					N	NO RPT					59

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	111476	X	84713	-0-	-26763	-0-	79663	3	5050	9	N	4591	4589	0			39
02	99932	X	50572	-0-	-49360	-0-	47018	3	3554	9	N	3231	3237	0			33
03	110453	X	78742	-0-	-31711	-0-	74129	3	4613	9	N	4194	4181	0			46
04	90630	X	81148	-0-	-9482	-0-	76784	3	4364	9	N	3967	3979	0			34
05	93651	X	65009	-0-	-28642	-0-	61373	3	3636	9	N	3305	3305	0			34
06	81990	X	NO RPT	-0-	-81990	-0-					N	NO RPT					34

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
01	65596	X	48956	-0-	-16640	-0-	43560	3	5396	9	N	4905	4899	0			44
02	59248	X	39565	-0-	-19683	-0-	34910	3	4655	9	N	4232	4238	0			38
03	110377	X	110377	-0-	-0-	-0-	100592	3	9785	9	N	8895	8853	0			80
04	80979	X	80979	-0-	-0-	-0-	72810	3	8169	9	N	7426	7445	0			61
05	51314	X	51314	-0-	-0-	-0-	44732	3	6582	9	N	5984	5994	0			51
06	63480	X	NO RPT	-0-	-63480	-0-					N	NO RPT					51

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
01	77345	X	55084	-0-	-22261	-0-	47428	3	7656	9	N	6960	6948	0			63
02	69860	X	39036	-0-	-30824	-0-	32648	3	6388	9	N	5807	5817	0			53
03	77438	X	43011	-0-	-34427	-0-	35591	3	7420	9	N	6745	6737	0			61
04	53310	X	35905	-0-	-17405	-0-	29239	3	6666	9	N	6060	6071	0			50
05	55087	X	39022	-0-	-16065	-0-	31863	3	7159	9	N	6508	6502	0			56
06	53310	X	NO RPT	-0-	-53310	-0-					N	NO RPT					56

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
01	T. A.		35835	-0-	35835	35835	30952	3	4883	9	Y	4439	4433	0			45
02	T. A.		28131	-0-	28131	63966	23806	3	4325	9	Y	3932	3937	0			40
03	T. A.		33301	-0-	33301	97267	27858	3	5443	9	Y	4948	4937	0			51
04	T. A.		44133	-0-	44133	141400	38480	3	5653	9	Y	5139	5142	0			48
05	178310	X	36910	-0-	-141400	-0-	32017	3	4893	9	Y	4448	4449	0			47
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	T. A.		41081	-0-	41081	41081	36666	3	4415	9	Y	4014	4009	0			41
02	T. A.		31467	-0-	31467	72548	27594	3	3873	9	Y	3521	3526	0			36
03	T. A.		31602	-0-	31602	104150	27198	3	4404	9	Y	4004	3999	0			41
04	T. A.		41527	-0-	41527	145677	36658	3	4869	9	Y	4426	4426	0			41
05	190295	X	44618	-0-	-145677	-0-	39838	3	4780	9	Y	4345	4340	0			46
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
01	89898	X	89898	-0-	-0-	-0-	85171	3	4727	9	N	4297	4281	0			39
02	85008	X	39804	-0-	-45204	-0-	38056	3	1748	9	N	1589	1614	0			14
03	94085	X	31764	-0-	-62321	-0-	29437	3	2327	9	N	2115	2110	0			19
04	189865	X	189865	-0-	-0-	-0-	166404	3	23461	9	N	21328	21172	0			175
05	206107	X	206107	-0-	-0-	-0-	180964	3	25143	9	N	22857	22836	0			196
06	87000	X	NO RPT	-0-	-87000	-0-					N	NO RPT					196

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
01	49383	X	33624	-0-	-15759	-0-	28413	3	5211	9	Y	4737	4728	0			49
02	44604	X	24799	-0-	-19805	-0-	21060	3	3739	9	Y	3399	3413	0			35
03	49445	X	36740	-0-	-12705	-0-	32121	3	4619	9	Y	4199	4191	0			43
04	39937	X	39937	-0-	-0-	-0-	34387	3	5550	9	Y	5045	5041	0			47
05	33635	X	28389	-0-	-5246	-0-	23367	3	5022	9	Y	4565	4563	0			49
06	32550	X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					Y	NO RPT					49

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11025 - 20928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71269	X	58259	-0-	-13010	-0-	56260	3	1999	9	N	1817	1825	0		16
02	61460	X	27266	-0-	-34194	-0-	26498	3	768	9	N	698	708	0		6
03	63240	X	23916	-0-	-39324	-0-	23077	3	839	9	N	763	762	0		7
04	101823	X	101823	-0-	-0-	-0-	100270	3	1553	9	N	1412	1407	0		12
05	63240	X	48569	-0-	-14671	-0-	47236	3	1333	9	N	1212	1214	0		10
06	56370	X	NO RPT	-0-	-56370	-0-					N	NO RPT				10

GREAT WHITE WELL #: 8H RRCID -> 291899 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9300 - 19204

01	25141	X	23341	-0-	-1800	-0-	21463	3	1878	9	Y	1707	1707	0		17
02	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	21413	3	1481	9	Y	1346	1349	0		14
03	30438	X	30438	-0-	-0-	-0-	28058	3	2380	9	Y	2164	2156	0		22
04	24330	X	21331	-0-	-2999	-0-	19004	3	2327	9	Y	2115	2117	0		20
05	25141	X	21838	-0-	-3303	-0-	19890	3	1948	9	Y	1771	1772	0		19
06	24330	X	NO RPT	-0-	-24330	-0-					Y	NO RPT				19

BIG KAHUNA WELL #: 6H RRCID -> 292692 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10970 - 21125

01	112306	X	112306	-0-	-0-	-0-	107295	3	5011	9	N	4555	4533	0		41
02	69964	X	69964	-0-	-0-	-0-	69859	3	105	9	N	95	135	0		1
03	68522	X	68522	-0-	-0-	-0-	68321	3	201	9	N	183	182	0		2
04	108690	X	81097	-0-	-27593	-0-	77524	3	3573	9	N	3248	3223	0		27
05	112313	X	84558	-0-	-27755	-0-	81118	3	3440	9	N	3127	3127	0		27
06	108690	X	NO RPT	-0-	-108690	-0-					N	NO RPT				27

BIG KAHUNA WELL #: 7H RRCID -> 292752 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11165 - 21095

01	90675	X	51846	-0-	-38829	-0-	50377	3	1469	9	N	1335	1339	0		12
02	56924	X	54185	-0-	-2739	-0-	52231	3	1954	9	N	1776	1772	0		16
03	73284	X	47016	-0-	-26268	-0-	45563	3	1453	9	N	1321	1325	0		12
04	70920	X	56782	-0-	-14138	-0-	55378	3	1404	9	N	1276	1278	0		10
05	89890	X	89890	-0-	-0-	-0-	88560	3	1330	9	N	1209	1209	0		10
06	58050	X	NO RPT	-0-	-58050	-0-					N	NO RPT				10

BIG KAHUNA WELL #: 8H RRCID -> 292753 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10720 - 20680

01	130188	X	130188	-0-	-0-	-0-	125494	3	4694	9	N	4267	4288	0		38
02	139068	X	139068	-0-	-0-	-0-	132505	3	6563	9	N	5966	5950	0		54
03	139839	X	139839	-0-	-0-	-0-	132767	3	7072	9	N	6429	6425	0		58
04	124584	X	124584	-0-	-0-	-0-	118448	3	6136	9	N	5578	5590	0		46
05	125700	X	125700	-0-	-0-	-0-	117811	3	7889	9	N	7172	7156	0		62
06	77580	X	NO RPT	-0-	-77580	-0-					N	NO RPT				62

BIG KAHUNA WELL #: 9H RRCID -> 292754 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10925 - 21070

01	93341	X	54090	-0-	-39251	-0-	52757	3	1333	9	N	1212	1216	0		11
02	73248	X	54088	-0-	-19160	-0-	52673	3	1415	9	N	1286	1285	0		12
03	81065	X	54377	-0-	-26688	-0-	52769	3	1608	9	N	1462	1461	0		13
04	78450	X	62386	-0-	-16064	-0-	60312	3	2074	9	N	1885	1883	0		15
05	77066	X	70413	-0-	-6653	-0-	68605	3	1808	9	N	1644	1645	0		14
06	57960	X	NO RPT	-0-	-57960	-0-					N	NO RPT				14

BIG KAHUNA WELL #: 10H RRCID -> 292817 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10655 - 20845

01	36735	X	27283	-0-	-9452	-0-	25942	3	1341	9	N	1219	1224	0		11
02	35205	X	35205	-0-	-0-	-0-	33549	3	1656	9	N	1505	1502	0		14
03	37665	X	29027	-0-	-8638	-0-	27506	3	1521	9	N	1383	1385	0		12
04	38865	X	38865	-0-	-0-	-0-	37785	3	1080	9	N	982	986	0		8
05	40188	X	40188	-0-	-0-	-0-	38528	3	1660	9	N	1509	1504	0		13
06	37710	X	NO RPT	-0-	-37710	-0-					N	NO RPT				13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 3H RRCID -> 292835 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11091 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100018	X	100018	-0-	-0-	-0-	94182	3	5836	9	N	5305	5297	0			45
02	110208	X	83075	-0-	-27133	-0-	78441	3	4634	9	N	4213	4216	0			42
03	121799	X	100701	-0-	-21098	-0-	95483	3	5218	9	N	4744	4734	0			52
04	105630	X	91068	-0-	-14562	-0-	85786	3	5282	9	N	4802	4813	0			41
05	109151	X	76831	-0-	-32320	-0-	72499	3	4332	9	N	3938	3939	0			40
06	96780	X	NO RPT	-0-	-96780	-0-					N	NO RPT					40

DUST DEVIL WELL #: 2H RRCID -> 292881 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10265 - 20345

01	63364	X	54790	-0-	-8574	-0-	52351	3	2439	9	Y	2217	2220	0			23
02	74972	X	74972	-0-	-0-	-0-	71516	3	3456	9	Y	3142	3133	0			32
03	68882	X	31328	-0-	-37554	-0-	28380	3	2948	9	Y	2680	2685	0			27
04	66660	X	48908	-0-	-17752	-0-	41934	3	6974	9	Y	6340	6308	0			59
05	68882	X	51611	-0-	-17271	-0-	45999	3	5612	9	Y	5102	5107	0			54
06	66660	X	NO RPT	-0-	-66660	-0-					Y	NO RPT					54

HEAD HONCHO STATE WELL #: 5H RRCID -> 292902 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11296 - 21288

01	74282	X	74282	-0-	-0-	-0-	72707	3	1575	9	N	1432	1434	0			12
02	80892	X	61890	-0-	-19002	-0-	60638	3	1252	9	N	1138	1139	0			11
03	89497	X	69551	-0-	-19946	-0-	68148	3	1403	9	N	1275	1272	0			14
04	80040	X	62487	-0-	-17553	-0-	61108	3	1379	9	N	1254	1257	0			11
05	80135	X	55581	-0-	-24554	-0-	54375	3	1206	9	N	1096	1096	0			11
06	71880	X	NO RPT	-0-	-71880	-0-					N	NO RPT					11

HEAD HONCHO STATE WELL #: 7H RRCID -> 292903 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10993 - 21212

01	93682	X	84910	-0-	-8772	-0-	81167	3	3743	9	N	3403	3408	0			29
02	96964	X	76453	-0-	-20511	-0-	72990	3	3463	9	N	3148	3145	0			32
03	107198	X	89956	-0-	-17242	-0-	85332	3	4624	9	N	4204	4190	0			46
04	100560	X	77587	-0-	-22973	-0-	73801	3	3786	9	N	3442	3459	0			29
05	96596	X	71592	-0-	-25004	-0-	67246	3	4346	9	N	3951	3940	0			40
06	86220	X	NO RPT	-0-	-86220	-0-					N	NO RPT					40

DUST DEVIL WELL #: 1H RRCID -> 292905 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10845 - 20880

01	88319	X	53156	-0-	-35163	-0-	51893	3	1263	9	Y	1148	1151	0			12
02	76412	X	76412	-0-	-0-	-0-	74291	3	2121	9	Y	1928	1920	0			20
03	80135	X	16354	-0-	-63781	-0-	14944	3	1410	9	Y	1282	1289	0			13
04	50730	X	22979	-0-	-27751	-0-	20765	3	2214	9	Y	2013	2007	0			19
05	84599	X	12967	-0-	-71632	-0-	11811	3	1156	9	Y	1051	1059	0			11
06	81870	X	NO RPT	-0-	-81870	-0-					Y	NO RPT					11

DUST DEVIL WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10333 PERF.11530 - 20595

01	220307	X	220307	-0-	-0-	-0-	218815	3	1492	9	Y	1356	1354	0			14
02	103375	X	103375	-0-	-0-	-0-	101726	3	1649	9	Y	1499	1498	0			15
03	113088	X	57579	-0-	-55509	-0-	56186	3	1393	9	Y	1266	1268	0			13
04	109440	X	93182	-0-	-16258	-0-	90072	3	3110	9	Y	2827	2814	0			26
05	113088	X	35537	-0-	-77551	-0-	32856	3	2681	9	Y	2437	2437	0			26
06	109440	X	NO RPT	-0-	-109440	-0-					Y	NO RPT					26

DUST DEVIL WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10100 - 20160

01	T. A.		81432	-0-	81432	81432	77613	3	3819	9	Y	3472	3465	0			36
02	151748	X	70316	-0-	-81432	-0-	66886	3	3430	9	Y	3118	3122	0			32
03	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14042	3	887	9	Y	806	830	0			8
04	88650	X	29357	-0-	-59293	-0-	27006	3	2351	9	Y	2137	2125	0			20
05	81437	X	7064	-0-	-74373	-0-	6881	3	183	9	Y	166	184	0			2
06	78810	X	NO RPT	-0-	-78810	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	87561	X	87561	-0-	-0-	-0-	83875	3	3686	9	Y	3351	3342	0		34
02	77137	X	77137	-0-	-0-	-0-	73523	3	3614	9	Y	3285	3286	0		33
03	76694	X	14339	-0-	-62355	-0-	13519	3	820	9	Y	745	770	0		8
04	74220	X	-0-	-0-	-74220	-0-					Y	-0-	8	0		-0-
05	76694	X	-0-	-0-	-76694	-0-					Y	-0-				-0-
06	74220	X	NO RPT	-0-	-74220	-0-					Y	NO RPT				-0-

DUST DEVIL WELL #: 5H RRCID -> 292915 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10530 - 20585

01	116895	X	116895	-0-	-0-	-0-	114959	3	1936	9	Y	1760	1756	0		18
02	104364	X	104364	-0-	-0-	-0-	102426	3	1938	9	Y	1762	1762	0		18
03	89776	X	21911	-0-	-67865	-0-	21409	3	502	9	Y	456	469	0		5
04	86880	X	56403	-0-	-30477	-0-	54531	3	1872	9	Y	1702	1691	0		16
05	89776	X	12432	-0-	-77344	-0-	11957	3	475	9	Y	432	443	0		5
06	86880	X	NO RPT	-0-	-86880	-0-					Y	NO RPT				5

YAHTZEE WELL #: 1H RRCID -> 294793 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20397

01	105369	X	27466	-0-	-77903	-0-	26815	3	651	9	N	592	591	0		5
02	95172	X	27535	-0-	-67637	-0-	27479	3	56	9	N	51	56	0		-0-
03	76818	X	55006	-0-	-21812	-0-	54985	3	21	9	N	19	19	0		-0-
04	34890	X	31527	-0-	-3363	-0-	31306	3	221	9	N	201	199	0		2
05	30473	X	2609	-0-	-27864	-0-	2389	3	220	9	N	200	200	0		2
06	60960	X	NO RPT	-0-	-60960	-0-					N	NO RPT				2

YAHTZEE WELL #: 4H RRCID -> 294919 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10825 - 20718

01	129394	X	98457	-0-	-30937	-0-	96782	3	1675	9	N	1523	1523	0		14
02	90216	X	80806	-0-	-9410	-0-	79190	3	1616	9	N	1469	1470	0		13
03	106857	X	85304	-0-	-21553	-0-	83578	3	1726	9	N	1569	1568	0		14
04	103410	X	84500	-0-	-18910	-0-	82969	3	1531	9	N	1392	1395	0		11
05	103075	X	91304	-0-	-11771	-0-	90106	3	1198	9	N	1089	1091	0		9
06	95280	X	NO RPT	-0-	-95280	-0-					N	NO RPT				9

YAHTZEE WELL #: 5H RRCID -> 295023 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10610 - 20386

01	105400	X	85424	-0-	-19976	-0-	81157	3	4267	9	N	3879	3882	0		35
02	107212	X	74932	-0-	-32280	-0-	70629	3	4303	9	N	3912	3912	0		35
03	118761	X	83416	-0-	-35345	-0-	78470	3	4946	9	N	4496	4491	0		40
04	112350	X	90278	-0-	-22072	-0-	85321	3	4957	9	N	4506	4509	0		37
05	90706	X	66794	-0-	-23912	-0-	63711	3	3083	9	N	2803	2816	0		24
06	90600	X	NO RPT	-0-	-90600	-0-					N	NO RPT				24

YAHTZEE WELL #: 2H RRCID -> 295082 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10730 - 20651

01	105586	X	93591	-0-	-11995	-0-	91482	3	2109	9	N	1917	1917	0		17
02	100268	X	76376	-0-	-23892	-0-	74398	3	1978	9	N	1798	1799	0		16
03	111042	X	80702	-0-	-30340	-0-	78367	3	2335	9	N	2123	2120	0		19
04	104940	X	89425	-0-	-15515	-0-	87052	3	2373	9	N	2157	2158	0		18
05	97937	X	97937	-0-	-0-	-0-	96198	3	1739	9	N	1581	1585	0		14
06	90570	X	NO RPT	-0-	-90570	-0-					N	NO RPT				14

YAHTZEE WELL #: 3H RRCID -> 295083 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10378 - 20268

01	114442	X	114442	-0-	-0-	-0-	109613	3	4829	9	N	4390	4390	0		40
02	93227	X	93227	-0-	-0-	-0-	88617	3	4610	9	N	4191	4193	0		38
03	110138	X	110138	-0-	-0-	-0-	104228	3	5910	9	N	5373	5363	0		48
04	124270	X	124270	-0-	-0-	-0-	117418	3	6852	9	N	6229	6226	0		51
05	120787	X	120787	-0-	-0-	-0-	116512	3	4275	9	N	3886	3904	0		33
06	91290	X	NO RPT	-0-	-91290	-0-					N	NO RPT				33

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LONESTAR STATE WELL #: 10WC RRCID -> 297335 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10854 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129921	X	119197	-0-	-10724	-0-	112954	3	6243	9	N	5675	5679	0			51
02	118580	X	94142	-0-	-24438	-0-	89596	3	4546	9	N	4133	4147	0			37
03	131223	X	98085	-0-	-33138	-0-	93458	3	4627	9	N	4206	4205	0			38
04	128388	X	128388	-0-	-0-	-0-	123143	3	5245	9	N	4768	4767	0			39
05	119350	X	109971	-0-	-9379	-0-	104420	3	5551	9	N	5046	5042	0			43
06	115350	X	NO RPT	-0-	-115350	-0-					N	NO RPT					43

LONESTAR STATE WELL #: 11WC RRCID -> 297336 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10754 PERF.11065 - 21488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105710	X	81955	-0-	-23755	-0-	79542	3	2413	9	N	2194	2201	0			20
02	95480	X	69123	-0-	-26357	-0-	67026	3	2097	9	N	1906	1909	0			17
03	105772	X	61428	-0-	-44344	-0-	59534	3	1894	9	N	1722	1724	0			15
04	98940	X	27867	-0-	-71073	-0-	27281	3	586	9	N	533	544	0			4
05	93093	X	78217	-0-	-14876	-0-	76024	3	2193	9	N	1994	1981	0			17
06	79320	X	NO RPT	-0-	-79320	-0-					N	NO RPT					17

LONESTAR STATE WELL #: 12WC RRCID -> 297337 COMPL. DATE 07/31/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10753 - 21173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112729	X	112729	-0-	-0-	-0-	107799	3	4930	9	N	4482	4492	0			40
02	107996	X	101434	-0-	-6562	-0-	96819	3	4615	9	N	4195	4197	0			38
03	120590	X	95336	-0-	-25254	-0-	91172	3	4164	9	N	3785	3789	0			34
04	116700	X	43199	-0-	-73501	-0-	41765	3	1434	9	N	1304	1327	0			11
05	120590	X	97532	-0-	-23058	-0-	92459	3	5073	9	N	4612	4583	0			40
06	109080	X	NO RPT	-0-	-109080	-0-					N	NO RPT					40

LONESTAR STATE WELL #: 13WC RRCID -> 297338 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11079 - 21383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98272	X	98272	-0-	-0-	-0-	95354	3	2918	9	N	2653	2661	0			24
02	110432	X	73833	-0-	-36599	-0-	71449	3	2384	9	N	2167	2171	0			20
03	122264	X	61112	-0-	-61152	-0-	58970	3	2142	9	N	1947	1950	0			17
04	118320	X	35352	-0-	-82968	-0-	34441	3	911	9	N	828	838	0			7
05	111569	X	87884	-0-	-23685	-0-	84871	3	3013	9	N	2739	2722	0			24
06	95100	X	NO RPT	-0-	-95100	-0-					N	NO RPT					24

LONESTAR STATE WELL #: 9WC RRCID -> 297344 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10987 - 21410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149761	X	106852	-0-	-42909	-0-	103341	3	3511	9	N	3192	3194	0			29
02	100828	X	76116	-0-	-24712	-0-	73698	3	2418	9	N	2198	2207	0			20
03	102207	X	87322	-0-	-14885	-0-	84867	3	2455	9	N	2232	2232	0			20
04	103410	X	81494	-0-	-21916	-0-	77435	3	4059	9	N	3690	3680	0			30
05	106857	X	85702	-0-	-21155	-0-	82189	3	3513	9	N	3194	3197	0			27
06	103410	X	NO RPT	-0-	-103410	-0-					N	NO RPT					27

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
01	291338	X	195004	-0-	-96334	-0-	181033	3	13971	9	N	12701	12679	0			130
02	263144	X	187390	-0-	-75754	-0-	180915	3	6475	9	N	5886	5956	0			60
03	258726	X	199271	-0-	-59455	-0-	188946	3	10325	9	N	9386	9350	0			96
04	229980	X	201521	-0-	-28459	-0-	191954	3	9567	9	N	8697	8712	0			81
05	217000	X	168258	-0-	-48742	-0-	160145	3	8113	9	N	7375	7377	0			79
06	200790	X	NO RPT	-0-	-200790	-0-					N	NO RPT					79

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
01	79050	X	76502	-0-	-2548	-0-	62167	3	14335	9	N	13032	13037	0			117
02	71400	X	64844	-0-	-6556	-0-	54302	3	10542	9	N	9584	9614	0			87
03	79050	X	68254	-0-	-10796	-0-	56739	3	11515	9	N	10468	10461	0			94
04	76500	X	60084	-0-	-16416	-0-	49528	3	10556	9	N	9596	9611	0			79
05	79050	X	50237	-0-	-28813	-0-	38687	3	11550	9	N	10500	10489	0			90
06	74040	X	NO RPT	-0-	-74040	-0-					N	NO RPT					90

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 13H RRCID -> 298525 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10202 - 20055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321377	X	87736	-0-	-233641	-0-	73960	3	13776	9	N	12524	12535	0			113
02	290276	X	69060	-0-	-221216	-0-	58041	3	11019	9	N	10017	10039	0			91
03	321377	X	71374	-0-	-250003	-0-	60222	3	11152	9	N	10138	10138	0			91
04	84900	X	74333	-0-	-10567	-0-	62563	3	11770	9	N	10700	10703	0			88
05	87730	X	62699	-0-	-25031	-0-	49941	3	12758	9	N	11598	11586	0			100
06	84900	X	NO RPT	-0-	-84900	-0-					N	NO RPT					100

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
01	340566	X	76894	-0-	-263672	-0-	66071	3	10823	9	N	9839	9856	0			89
02	307608	X	61032	-0-	-246576	-0-	51593	3	9439	9	N	8581	8592	0			78
03	340566	X	55287	-0-	-285279	-0-	44611	3	10676	9	N	9705	9696	0			87
04	76680	X	48924	-0-	-27756	-0-	38725	3	10199	9	N	9272	9283	0			76
05	79236	X	51885	-0-	-27351	-0-	40829	3	11056	9	N	10051	10041	0			86
06	74400	X	NO RPT	-0-	-74400	-0-					N	NO RPT					86

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
01	321904	X	83426	-0-	-238478	-0-	69917	3	13509	9	N	12281	12286	0			111
02	290752	X	63018	-0-	-227734	-0-	53321	3	9697	9	N	8815	8846	0			80
03	321904	X	59798	-0-	-262106	-0-	49917	3	9881	9	N	8983	8982	0			81
04	80730	X	60524	-0-	-20206	-0-	50481	3	10043	9	N	9130	9136	0			75
05	83421	X	51704	-0-	-31717	-0-	40722	3	10982	9	N	9984	9973	0			86
06	80730	X	NO RPT	-0-	-80730	-0-					N	NO RPT					86

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
01	272769	X	74490	-0-	-198279	-0-	62279	3	12211	9	N	11101	11106	0			100
02	246372	X	57738	-0-	-188634	-0-	48662	3	9076	9	N	8251	8276	0			75
03	272769	X	61481	-0-	-211288	-0-	51903	3	9578	9	N	8707	8704	0			78
04	78150	X	59138	-0-	-19012	-0-	49561	3	9577	9	N	8706	8713	0			71
05	80755	X	47692	-0-	-33063	-0-	37103	3	10589	9	N	9626	9614	0			83
06	72090	X	NO RPT	-0-	-72090	-0-					N	NO RPT					83

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
01	329127	X	79454	-0-	-249673	-0-	65795	3	13659	9	N	12417	12417	0			112
02	297276	X	61083	-0-	-236193	-0-	51523	3	9560	9	N	8691	8724	0			79
03	329127	X	58807	-0-	-270320	-0-	49443	3	9364	9	N	8513	8516	0			76
04	86310	X	63683	-0-	-22627	-0-	53271	3	10412	9	N	9465	9463	0			78
05	79453	X	55241	-0-	-24212	-0-	43827	3	11414	9	N	10376	10365	0			89
06	76890	X	NO RPT	-0-	-76890	-0-					N	NO RPT					89

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
01	92070	X	69453	-0-	-22617	-0-	55692	3	13761	9	N	12510	12530	0			113
02	83160	X	54973	-0-	-28187	-0-	43489	3	11484	9	N	10440	10458	0			95
03	92070	X	56152	-0-	-35918	-0-	45645	3	10507	9	N	9552	9561	0			86
04	70440	X	56084	-0-	-14356	-0-	44466	3	11618	9	N	10562	10561	0			87
05	72788	X	52880	-0-	-19908	-0-	39073	3	13807	9	N	12552	12531	0			108
06	67200	X	NO RPT	-0-	-67200	-0-					N	NO RPT					108

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
01	268491	X	183554	-0-	-84937	-0-	171819	3	11735	9	N	10668	10659	0			109
02	242508	X	104331	-0-	-138177	-0-	92640	3	11691	9	N	10628	10629	0			108
03	268491	X	204689	-0-	-63802	-0-	193074	3	11615	9	N	10559	10559	0			108
04	221730	X	211810	-0-	-9920	-0-	200852	3	10958	9	N	9962	9978	0			92
05	210335	X	169445	-0-	-40890	-0-	160617	3	8828	9	N	8025	8031	0			86
06	177630	X	NO RPT	-0-	-177630	-0-					N	NO RPT					86

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	404364	X	162166	-0-	-242198	-0-	157579	3	4587	9	N	4170	4164	0			43
02	365232	X	138053	-0-	-227179	-0-	134106	3	3947	9	N	3588	3595	0			36
03	404364	X	148326	-0-	-256038	-0-	144787	3	3539	9	N	3217	3220	0			33
04	178650	X	156789	-0-	-21861	-0-	153452	3	3337	9	N	3034	3039	0			28
05	166873	X	145661	-0-	-21212	-0-	142674	3	2987	9	N	2715	2714	0			29
06	156930	X	NO RPT	-0-	-156930	-0-					N	NO RPT					29

BATTLESHIP WELL #: 701H RRCID -> 298582 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 702H RRCID -> 298583 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 9666 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 703H RRCID -> 298584 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 803H RRCID -> 298591 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 10796 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROULETTE WELL #: 802H RRCID -> 298593 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROULETTE WELL #: 804H RRCID -> 298594 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BATTLESHIP WELL #: 704H RRCID -> 298600 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9645 PERF. N/A

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

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROULETTE WELL #: 803H RRCID -> 298605 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A

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

ROULETTE WELL #: 805H RRCID -> 298606 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 10468 PERF. N/A

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

ROULETTE WELL #: 806H RRCID -> 298607 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A

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

YAHTZEE WELL #: 6H RRCID -> 298726 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9940 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116560	X	89218	-0-	-27342	-0-	70866	3	18352	9	N	16684	16707	0			150
02	105280	X	71232	-0-	-34048	-0-	56723	3	14509	9	N	13190	13220	0			120
03	116560	X	76678	-0-	-39882	-0-	59701	3	16977	9	N	15434	15416	0			138
04	105600	X	69090	-0-	-36510	-0-	55077	3	14013	9	N	12739	12773	0			104
05	94798	X	68706	-0-	-26092	-0-	57596	3	11110	9	N	10100	10117	0			87
06	86340	X	NO RPT	-0-	-86340	-0-					N	NO RPT					87

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

YAHTZEE WELL #: 7H RRCID -> 298727 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF.10150 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101153	X	79515	-0-	-21638	-0-	68076	3	11439	9	N	10399	10428	0			94
02	91364	X	48860	-0-	-42504	-0-	40824	3	8036	9	N	7305	7333	0			66
03	101153	X	77953	-0-	-23200	-0-	65537	3	12416	9	N	11287	11252	0			101
04	97890	X	72219	-0-	-25671	-0-	61817	3	10402	9	N	9456	9479	0			78
05	96658	X	73143	-0-	-23515	-0-	65342	3	7801	9	N	7092	7109	0			61
06	81780	X	NO RPT	-0-	-81780	-0-					N	NO RPT					61

YAHTZEE WELL #: 8H RRCID -> 298728 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9910 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85513	X	85513	-0-	-0-	-0-	68849	3	16664	9	N	15149	15190	0			136
02	70954	X	70954	-0-	-0-	-0-	58868	3	12086	9	N	10987	11023	0			100
03	77965	X	77780	-0-	-185	-0-	64452	3	13328	9	N	12116	12107	0			109
04	75450	X	71990	-0-	-3460	-0-	60673	3	11317	9	N	10288	10313	0			84
05	77965	X	67951	-0-	-10014	-0-	60350	3	7601	9	N	6910	6935	0			59
06	75450	X	NO RPT	-0-	-75450	-0-					N	NO RPT					59

YAHTZEE WELL #: 9H RRCID -> 298729 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10112 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111972	X	94333	-0-	-17639	-0-	81479	3	12854	9	N	11685	11704	0			105
02	101136	X	97465	-0-	-3671	-0-	87235	3	10230	9	N	9300	9321	0			84
03	111972	X	74468	-0-	-37504	-0-	63695	3	10773	9	N	9794	9790	0			88
04	108360	X	66663	-0-	-41697	-0-	57422	3	9241	9	N	8401	8420	0			69
05	107911	X	72354	-0-	-35557	-0-	65313	3	7041	9	N	6401	6415	0			55
06	104430	X	NO RPT	-0-	-104430	-0-					N	NO RPT					55

PANDA UNIT WELL #: 704H RRCID -> 298731 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9871 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		3681	-0-	3681	3681	3389	3	292	9	N	265	157	0			108
04	SHUT IN		356883	-0-	356883	360564	296632	3	60251	9	N	54774	54645	0			237
05	SHUT IN		245705	-0-	245705	606269	208673	3	37032	9	N	33665	33845	0			57
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	606269					N	NO RPT					57

PANDA UNIT WELL #: 705H RRCID -> 298732 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9599 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		4277	-0-	4277	4277	3665	3	612	9	N	556	329	0			227
04	SHUT IN		268607	-0-	268607	272884	216179	3	52428	9	N	47662	47682	0			207
05	SHUT IN		184084	-0-	184084	456968	145342	3	38742	9	N	35220	35367	0			60
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	456968					N	NO RPT					60

YAHTZEE WELL #: 11HR RRCID -> 298762 COMPL. DATE 04/24/2024 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9950 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92411	X	84548	-0-	-7863	-0-	69831	3	14717	9	N	13379	13396	0			120
02	83468	X	74045	-0-	-9423	-0-	60372	3	13673	9	N	12430	12437	0			113
03	92411	X	74583	-0-	-17828	-0-	61704	3	12879	9	N	11708	11716	0			105
04	89430	X	69162	-0-	-20268	-0-	57294	3	11868	9	N	10789	10806	0			88
05	91667	X	69468	-0-	-22199	-0-	60112	3	9356	9	N	8505	8520	0			73
06	81810	X	NO RPT	-0-	-81810	-0-					N	NO RPT					73

PANDA UNIT WELL #: 709H RRCID -> 298763 COMPL. DATE 05/26/2024 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		8103	-0-	8103	8103	6785	3	1318	9	N	1198	709	0			489
04	SHUT IN		154112	-0-	154112	162215	127461	3	26651	9	N	24228	24612	0			105
05	SHUT IN		103535	-0-	103535	265750	79720	3	23815	9	N	21650	21718	0			37
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	265750					N	NO RPT					37

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDA UNIT WELL #: 806H RRCID -> 298767 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10440 - 20513

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDA UNIT WELL #: 702H RRCID -> 298768 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10004 - 19536

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	9321	-0-	9321	9321	7876	3	1445	9	N	1314	778	0			536
04	0 W	293125	-0-	293125	302446	235397	3	57728	9	N	52480	52788	0			228
05	0 W	225717	-0-	225717	528163	182626	3	43091	9	N	39174	39335	0			67
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	528163					N	NO RPT					67

PANDA UNIT WELL #: 703H RRCID -> 298769 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9704 - 19747

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	6300	-0-	6300	6300	5194	3	1106	9	N	1005	595	0			410
04	SHUT IN	259807	-0-	259807	266107	208961	3	50846	9	N	46224	46434	0			200
05	0 W	175802	-0-	175802	441909	138666	3	37136	9	N	33760	33902	0			58
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	441909					N	NO RPT					58

PANDA UNIT WELL #: 807H RRCID -> 298770 COMPL. DATE 04/20/2024 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10838 - 20807

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDA UNIT WELL #: 707H RRCID -> 298771 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9563 - 19705

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	137	-0-	137	137	70	3	67	9	N	61	36	0			25
04	SHUT IN	318930	-0-	318930	319067	254148	3	64782	9	N	58893	58663	0			255
05	SHUT IN	262008	-0-	262008	581075	206273	3	55735	9	N	50668	50836	0			87
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	581075					N	NO RPT					87

PANDA UNIT WELL #: 708H RRCID -> 298772 COMPL. DATE 05/08/2024 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9754 - 19747

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	6932	-0-	6932	6932	6676	3	256	9	N	233	138	0			95
04	SHUT IN	357140	-0-	357140	364072	303546	3	53594	9	N	48722	48606	0			211
05	SHUT IN	276587	-0-	276587	640659	230683	3	45904	9	N	41731	41871	0			71
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	640659					N	NO RPT					71

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDA UNIT WELL #: 804H RRCID -> 298792 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10347 - 20446

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDA UNIT WELL #: 706H RRCID -> 298796 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9787 - 19794

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	7585	-0-	7585	7585	7102	3	483	9	N	439	260	0			179
04	SHUT IN	339355	-0-	339355	346940	293743	3	45612	9	N	41465	41464	0			180
05	14B2 EXT	249975	-0-	249975	596915	216203	3	33772	9	N	30702	30830	0			52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	596915					N	NO RPT					52

PANDA UNIT WELL #: 805H RRCID -> 298797 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10745 - 20786

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 807H RRCID -> 299489 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 10720 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-

BATTLESHIP WELL #: 707H RRCID -> 299505 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 9870 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 804H RRCID -> 299506 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 806H RRCID -> 299507 COMPL. DATE 04/06/2025 TOTAL DEPTH 10499 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 805H RRCID -> 299594 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10791 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-

BLACKJACK WELL #: 808H RRCID -> 299677 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONCO UNIT WELL #: 802H RRCID -> 299678 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONCO UNIT WELL #: 804H RRCID -> 299691 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
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
01	15407	X	5271	-0-	-10136	-0-	1698	1	3167	3	N	369	397	1			11
							406	9									
02	13300	X	9079	-0-	-4221	-0-	2554	1	5273	3	N	1138	1071	1	7	8	71
							1252	9									
03	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	3348	1	17046	3	N	1796	1805	1			62
							1976	9									
04	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	3164	1	18586	3	N	1832	1719	1	8	8	167
							2015	9									
05	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	3256	1	19452	3	N	1739	1812	1	7	8	87
							1913	9									
06	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	3422	1	20179	3	N	1828	1805	1	7	8	103
							2011	9									

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	10737	-0-	-2438	-0-	4119	1	6101	3	Y	386	311	1	72	8	62
							92	4	425	9							
02	11900	X	10383	-0-	-1517	-0-	3710	1	6101	3	Y	399	286	1	85	8	90
							133	4	439	9							
03	12214	X	8726	-0-	-3488	-0-	3845	1	4460	3	Y	366	299	1	57	8	100
							18	4	403	9							
04	10620	X	9948	-0-	-672	-0-	4103	1	5367	3	Y	336	285	1	75	8	76
							108	4	370	9							
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							

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	20832	X	19018	-0-	-1814	-0-	1388	1	16850	3	Y	552	382	1	135	8	61
							173	4	607	9							
02	18816	X	16516	-0-	-2300	-0-	732	1	15007	3	Y	529	347	1	155	8	88
							195	4	582	9							
03	20646	X	17242	-0-	-3404	-0-	867	1	15939	3	Y	382	249	1	125	8	96
							16	4	420	9							
04	19230	X	16795	-0-	-2435	-0-	883	1	15355	3	Y	342	203	1	141	8	94
							181	4	376	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1125	-0-	-425	-0-	745	1	351	4	N	26	1	8			128
							29	9									
02	1400	X	145	-0-	-1255	-0-	128	1	5	4	N	11					139
							12	9									
03	1550	X	1202	-0-	-348	-0-	1195	1	7	9	N	6					145
04	1290	X	758	-0-	-532	-0-	725	1	33	9	N	30	1	8			174
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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
01	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	17220	3	21	4	N	217					300
							239	9									
02	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	18474	3	16	4	N	125	197	1			228
							138	9									
03	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9297	3	7	4	N	1	193	1			36
							1	9									
04	6990	X	122	-0-	-6868	-0-	122	3			N	-0-					36
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

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
01	12555	X	12175	-0-	-380	-0-	51	1	11463	3	N	501	12	0	485	1	13
							110	4	551	9							
02	11340	X	10982	-0-	-358	-0-	28	1	10370	3	N	521	13	0	484	1	37
							11	4	573	9							
03	12555	X	6096	-0-	-6459	-0-	15	1	5847	3	N	200	6	0	214	1	17
							14	4	220	9							
04	12150	X	9549	-0-	-2601	-0-	31	1	9011	3	N	442	10	0	406	1	43
							21	4	486	9							
05	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	41	1	11868	3	N	573	11	0	536	1	69
							95	4	630	9							
06	11790	X	9792	-0-	-1998	-0-	33	1	9417	3	N	292	8	0	277	1	76
							21	4	321	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30034	X	30034	-0-	-0-	-0-	28312	3	104	4	N	1471	1582	1			50
							1618	9									
02	22708	X	20284	-0-	-2424	-0-	19028	3	84	4	N	1065	973	1			142
							1172	9									
03	25141	X	16348	-0-	-8793	-0-	15528	3	53	4	N	697	769	1			70
							767	9									
04	24330	X	1475	-0-	-22855	-0-	1468	3	1	4	N	5					75
							6	9									
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									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

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-

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4170 - 4556

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

01	48143	X	48143	-0-	-0-	-0-	46146	3	181	4	Y	1651	1573	1			314
							1816	9									
02	53521	X	53521	-0-	-0-	-0-	52159	3	133	4	Y	1117	1153	1			278
							1229	9									
03	37727	X	31614	-0-	-6113	-0-	30666	3	82	4	Y	787	951	1			114
							866	9									
04	46590	X	3518	-0-	-43072	-0-	3486	3	4	4	Y	25					139
							28	9									
05	59241	X	56579	-0-	-2662	-0-	55652	3	83	4	Y	767	770	1			136
							844	9									
06	57330	X	39528	-0-	-17802	-0-	38708	3	85	4	Y	668	573	1			231
							735	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

01	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8169	3	27	4	N	330	185	1			402
							363	9									
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	7480	3	41	4	N	601	550	1			453
							661	9									
03	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8101	3	46	4	N	433	542	1			344
							476	9									
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7261	3	46	4	N	479	440	1			383
							527	9									
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	5863	3	803	4	N	404	527	1			260
							444	9									
06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4629	3	117	4	N	345	183	1			422
							380	9									

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410

01	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	8111	1	2503	3	N	94	186	1			253
							264	4	103	9							
02	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	10124	1	2271	3	N	267	186	1			334
							203	4	294	9							
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-	334	1			-0-
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

01	7223	X	3879	-0-	-3344	-0-	3666	3	34	4	N	163	183	1			467
							179	9									
02	6524	X	5461	-0-	-1063	-0-	5230	3	37	4	N	176	164	1			479
							194	9									
03	6944	X	6113	-0-	-831	-0-	5862	3	40	4	N	192	181	1			490
							211	9									
04	6270	X	5637	-0-	-633	-0-	5375	3	42	4	N	200	178	1			512
							220	9									
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									

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

01	38285	X	33889	-0-	-4396	-0-	32249	3	136	4	N	1367	1497	1			892
							1504	9									
02	34876	X	34876	-0-	-0-	-0-	32792	3	163	4	N	1746	1702	1	41	8	895
							1921	9									
03	38285	X	31273	-0-	-7012	-0-	29584	3	146	4	N	1403	1442	1			856
							1543	9									
04	35520	X	9363	-0-	-26157	-0-	8911	3	48	4	N	367	351	1			872
							404	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					234
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					234
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	234	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

01	13268	X	13184	-0-	-84	-0-	13	1	12155	3	Y	884	877	1			21
							44	4	972	9							
02	11984	X	11754	-0-	-230	-0-	17	1	10262	3	Y	1310	1259	1	35	8	37
							34	4	1441	9							
03	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	15	1	13531	3	Y	1240	1236	1			41
							85	4	1364	9							
04	14190	X	11947	-0-	-2243	-0-	36	1	10968	3	Y	833	847	1			27
							27	4	916	9							
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							

MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

01	17267	X	10190	-0-	-7077	-0-	8	1	9668	3	Y	436	442	1			11
							34	4	480	9							
02	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	25	1	14512	3	Y	1162	1109	1	32	8	32
							53	4	1278	9							
03	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	22	1	18428	3	Y	1273	1262	1			43
							130	4	1400	9							
04	18960	X	17961	-0-	-999	-0-	49	1	16682	3	Y	1083	1091	1			35
							39	4	1191	9							
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							

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

01	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	20765	3	112	4	Y	1077	1300	1			361
							1185	9									
02	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	18455	3	119	4	Y	1194	1303	1	2	8	250
							1313	9									
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	441	659	1			32
04	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	26668	3	2253	9	Y	2048	1931	1			149
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	10	1	3537	3	Y	687	674	1			17
							37	4	756	9							
02	980	X	846	-0-	-134	-0-	12	1	405	3	Y	369	365	1	11	8	10
							23	4	406	9							
03	372	X	239	-0-	-133	-0-	2	1	17	3	Y	190	194	1			6
							11	4	209	9							
04	4200	X	1510	-0-	-2690	-0-	21	1	1382	3	Y	83	86	1			3
							16	4	91	9							
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							

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
01	47151	X	17075	-0-	-30076	-0-	17030	3	45	4	Y	-0-					506
02	42588	X	13208	-0-	-29380	-0-	13151	3	31	4	Y	24	521	1	9	8	-0-
							26	9									
03	42774	X	42774	-0-	-0-	-0-	41429	3	22	4	Y	1203	1087	1			116
							1323	9									
04	48257	X	48257	-0-	-0-	-0-	45979	3	31	4	Y	2043	1953	1			206
							2247	9									
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									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	1231	1	16741	2	N	1013	758	1			1063
							1114	9									
02	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	1135	1	14245	2	N	826	1126	1			763
							909	9									
03	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	1251	1	18376	2	N	930	747	1			946
							1023	9									
04	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	1230	1	15464	2	N	809	738	1			1017
							890	9									
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									

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2024 - WELL PLUGGED 08/07/24														

STEVE STATE WELL #: RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021														

COVINGTON STATE 13 WELL #: RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021														

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021														

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		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
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F C SWD B WELL #: 2 RRCID -> 299422 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 2751 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4650

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

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC //CONT.// 801148
BABY LIL SWD WELL #: 2 RRCID -> 294059 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2447 - 5850

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

01	49	R	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	Y	2	20	1			13
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	59	2	21	9	Y	19	15	1			17
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	44	2	24	9	Y	22	29	1			10
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	3	2	23	9	Y	21	20	1			11
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

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

01	99	R	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	Y	5	40	1			26
02	159	R	159	-0-	-0-	-0-	118	2	41	9	Y	37	29	1			34
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	89	2	50	9	Y	45	58	1			21
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	6	2	45	9	Y	41	41	1			21
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

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	1			N	-0-					54
02	196	N	169	-0-	-27 B	-0-	169	1			N	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	1			N	-0-					54
04	210	N	176	-0-	-34 B	-0-	176	1			N	-0-					54
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

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
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	1			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27 B	-0-	169	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	1			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33 B	-0-	177	1			N	-0-					-0-
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-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BLACK SWAN OPCO, LLC 101935
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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

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

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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

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

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	713	N	288	-0-	-425	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					-0-

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					182
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					182
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					182
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					182
05	992	N	671	-0-	-321	-0-	671	3			N	-0-					182
*06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					182

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
01	2139	X	1193	-0-	-946	-0-	1185	3	8	9	Y	7					39
02	1932	X	1119	-0-	-813	-0-	1117	3	2	9	Y	2					41
03	2139	X	468	-0-	-1671	-0-	5	1	463	3	Y	-0-					41
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	19	1	1885	3	Y	-0-	22	1			19
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

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
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					50
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			Y	-0-					50
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	5	1	535	3	Y	-0-					50
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	3	Y	-0-	27	1			23
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

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
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	3	11	9	Y	10					187
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	829	3	11	9	Y	10					197
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	3	Y	58					255
							64	9									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	721	3	Y	2	136	1			121
							2	9									
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

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 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
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-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

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

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

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

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

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

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

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

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

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

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

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

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	4	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

01	62	N	51	-0-	-11	-0-	45	3	6	4	N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	34	3	3	4	N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	21	3	18	4	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	4			N	-0-					-0-
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-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	4	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	19	3	2	4	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	12	3	10	4	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	4			N	-0-					-0-
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-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	3	8	4	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	43	3	4	4	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	27	3	23	4	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	4			N	-0-					-0-
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-

FULLERTON (DEVONIAN) 33230 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON, H. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 295405 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8165 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	226	2	18	9	N	16					100
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	5					105
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					110
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	N	3					113
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

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

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

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

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

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BRP ENERGY, LLC 041519
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

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

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GARDEN CITY //CONT.// 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	362	3	12	9	N	11					125
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	540	3	13	9	N	12					137
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	634	3	11	9	N	10					147
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	N	8					155
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

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3265	3	156	9	N	142	178	1			152
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2848	3	141	9	N	128					280
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3314	3	183	9	N	166	192	1			254
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1867	3	67	9	N	61	191	1			124
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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					114
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					114
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					114
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					114
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					114
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	458	2	29	9	N	26					82
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	213	2	29	9	N	26					108
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7					115
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	552	2	15	9	N	14					129
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	494	2	29	9	N	26					155
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 SWD WELL #: 2803H RRCID -> 295585 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2025

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	58	2	7	4	Y	37	35	1			12
							41	9									
02	DLQ G-10		102	-0-	102	102	62	2	40	9	Y	36	34	1			14
03	DLQ G-10		139	-0-	139	241	103	2	2	4	Y	31	44	1			1
							34	9									
04	DLQ G-10		151	-0-	151	392	76	2	41	4	Y	31	24	1			8
							34	9									
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									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

01	5642	X	4250	-0-	-1392	-0-	3839	2	383	4	N	25	24	0	1	1	1
							28	9									
02	5096	X	4852	-0-	-244	-0-	4748	2	46	4	N	53	52	0			2
							58	9									
03	5642	X	3656	-0-	-1986	-0-	3556	2	46	4	N	49	48	0			3
							54	9									
04	4950	X	3525	-0-	-1425	-0-	2279	2	1215	4	N	28	30	0			1
							31	9									
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									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	4788	2	512	4	N	52	50	0	2	1	1
							57	9									
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5081	2	42	9	N	38	38	0			1
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3231	2	37	4	N	25	25	0			1
							28	9									
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2269	2	31	9	N	28	28	0			1
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

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

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

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
01	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	8390 92	2 9	858	4	N	84	81	0	3	1	2
02	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8016	2	74	9	N	67	67	0			2
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5007 113	2 9	78	4	N	103	100	0			5
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	3117 131	2 9	2608	4	N	119	119	0			5
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	1602 83	2 9	4623	4	N	75	77	0			3
06	4230	X	3555	-0-	-675	-0-	3501	2	54	9	N	49	50	0			2

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
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4681 33	2 9	404	4	N	30	29	0	1	1	1
02	4228	X	3959	-0-	-269	-0-	3884 30	2 9	45	4	N	27	27	0			1
03	4681	X	3092	-0-	-1589	-0-	3026 28	2 9	38	4	N	25	25	0			1
04	4530	X	2935	-0-	-1595	-0-	1924 31	2 9	980	4	N	28	28	0			1
05	4681	X	2708	-0-	-1973	-0-	1107 29	2 9	1572	4	N	26	26	0			1
06	4530	X	1702	-0-	-2828	-0-	1654 28	2 9	20	4	N	25	25	0			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	781	-0-	-304	-0-	22	2	759	4	Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAM WELL #: 2 RRCID -> 294219 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6252 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

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

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	75	-0-	-2777	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2977	-0-	2977	2977	2977	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2181	-0-	2181	5158	2181	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1103	-0-	1103	6261	1103	2			Y	-0-					-0-
05	6315	X	54	-0-	-6261	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

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

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BLACK GOLD INDUSTRIES OPRTNG LLC 101677
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

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

GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	570	-0-	-600	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	0	N	-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

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-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

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-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3909	-0-	809	809	3909	2			Y	-0-					-0-
04	943	N	134	-0-	-809	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	21	-0-	-489	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	1			22

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					23
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					23
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					23
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	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

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					10
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					10
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					10
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
06	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
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

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

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	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

01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	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

01 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-																
03 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	1064	#	-0-	-0-	-1064	B	-1064				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-1064																
03	1178	#	-0-	-0-	-1178	B	-2242				N	-0-					-0-
04	900	#	-0-	-0-	-900	B	-3142				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3142				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3142				N	-0-					-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	1891	#	2104	-0-	213	B	-3023	2104	2		N	-0-					-0-
02	1456	#	1962	-0-	506	B	-2517	1962	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-2517																
03	1612	#	2121	-0-	509	B	-2008	2121	2		N	-0-					-0-
04	1860	#	1371	-0-	-489	B	-2497	1371	2		N	-0-					-0-
05	1922	#	910	-0-	-1012	B	-3509	910	2		N	-0-					-0-
06	1860	#	2038	-0-	178	B	-3331	2038	2		N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	#	9292	-0-	-5061 B	-7526	9292	2			Y	-0-					-0-
02	9856	#	3138	-0-	-6718 B	-14244	3138	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14244																	
03	10912	#	11554	-0-	642 B	-13602	11554	2			Y	-0-					-0-
04	10440	#	7194	-0-	-3246 B	-16848	7194	2			Y	-0-					-0-
05	9300	#	5019	-0-	-4281 B	-21129	5019	2			Y	-0-					-0-
06	11190	#	10250	-0-	-940 B	-22069	10250	2			Y	-0-					-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

01	1240	#	1003	-0-	-237 B	-2100	1003	2			Y	-0-					-0-
02	1120	#	1317	-0-	197 B	-1903	1317	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1635 CANCELLED UNDERAGE -> -268																	
03	1240	#	1388	-0-	148 B	-1487	1388	2			Y	-0-					-0-
04	1050	#	877	-0-	-173 B	-1660	877	2			Y	-0-					-0-
05	1333	#	553	-0-	-780 B	-2440	553	2			Y	-0-					-0-
06	1290	#	1250	-0-	-40 B	-2480	1250	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-3379					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-3379					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3379																	
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	731	R	768	-0-	37 B	-0-	757	2	11	9	N	10	6	1			11
02	756	R	756	-0-	-0- B	-0-	741	2	15	9	N	14	12	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	248	#	-0-	-0-	-248 B	-248					N	-0-	13	1			-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240 B	-488					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248 B	-736					N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240 B	-976					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
T2 OPERATING CORPORATION //CONT.// 102194
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	#	7	-0-	-2 B	-153	7	2			N	-0-					58
02	9	#	4	-0-	-5 B	-158	4	2			N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-130										
03	5	#	4	-0-	-1 B	-29	4	2			N	-0-					58
04	7	#	2	-0-	-5 B	-34	2	2			N	-0-					58
*05	7	#	4	-0-	-3 B	-37	4	2			N	-0-	25	7			33
06	7	#	-0-	-0-	-7 B	-44					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

01	62	#	50	-0-	-12 B	-65	50	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	55	-0-	-1 B	-66	55	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-66													
03	62	#	64	-0-	2 B	-64	64	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	41	-0-	-19 B	-83	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	17	-0-	-45 B	-128	17	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7 B	-135	53	3			Y	-0-					-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025																	

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

01 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	700	-0-	18 B	-97	700	2			N	-0-					-0-
02	616	#	639	-0-	23 B	-74	639	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -74																	
03	687	R	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	660	#	640	-0-	-20 B	-20	640	2			N	-0-					-0-
05	682	#	637	-0-	-45 B	-65	637	2			N	-0-					-0-
06	660	#	624	-0-	-36 B	-101	624	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	R	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	170	R	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	R	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	171	R	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
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-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	47	-0-	16 B	-4	47	2			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13 B	-17	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13 CANCELLED UNDERAGE -> -4																	
03	62	#	46	-0-	-16 B	-29	46	2			N	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17 B	-46	43	2			N	-0-					-0-
05	62	#	42	-0-	-20 B	-66	42	2			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18 B	-84	42	2			N	-0-					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-442					Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56 B	-498					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -56 CANCELLED UNDERAGE -> -442																	
03	93	#	-0-	-0-	-93 B	-149					Y	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90 B	-239					Y	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3 B	-242					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-242					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	1415	-0-	330 B	-5103	1415	3			N	-0-					-0-
02	1316	#	1640	-0-	324 B	-4779	1640	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3619 CANCELLED UNDERAGE -> -1160																	
03	1457	#	1505	-0-	48 B	-3571	1505	3			N	-0-					-0-
04	1410	#	915	-0-	-495 B	-4066	915	3			N	-0-					-0-
05	1457	#	-0-	-0-	-1457 B	-5523					N	-0-					-0-
06	1410	#	-0-	-0-	-1410 B	-6933					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5					235
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					237
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					237
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					237
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					237
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					238

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

01	62	#	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56		-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		4	-0-	4		4	4	2			N	-0-					34
06	14B2 EXT		4	-0-	4		8	4	2			N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF. 16116 - 16534

01	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	224	N	85	-0-	-139		-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42		-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-		-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61		-0-	32	3			N	-0-					-0-
*06	60	N	36	-0-	-24		-0-	36	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ATOKA) //CONT.// 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC 831420
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	99	-0-	-1131	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	822	-0-	-408	-0-	822	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

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

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4394	-0-	-226	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3226	-0-	-1641	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	7506	-0-	-2538	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9194	-0-	-298	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9016	-0-	-1493	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8322	-0-	-1848	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	6945	-0-	-3223	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9266	-0-	-574	-0-	9266	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	730	-0-	-2556	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1024	-0-	-1944	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	986	-0-	-223	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1364	-0-	-64	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1144	-0-	-375	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8764	-0-	-1218	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7525	-0-	-1491	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7990	-0-	-1155	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7952	-0-	-568	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7395	-0-	-1378	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

01	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
02	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	24082	2			N	-0-					-0-
03	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	22851	2			N	-0-					-0-
04	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	20617	-0-	-1610	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	18638	-0-	-2872	-0-	18638	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

01	7812	X	3962	-0-	-3850	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	3421	-0-	-3635	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	4284	-0-	-3342	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5497	-0-	-443	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

01	11470	X	9713	-0-	-1757	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	8218	-0-	-2142	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	7829	-0-	-3641	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8947	-0-	-2153	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	7340	-0-	-3386	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9113	-0-	-277	-0-	9113	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

01	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	1799	-0-	-889	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	715	-0-	-4276	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	2897	-0-	-1933	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	2955	-0-	-2036	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
*06	2880	X	1587	-0-	-1293	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

01	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3			N	-0-					-0-
02	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	9910	-0-	-1095	-0-	9910	3			N	-0-					-0-
04	10650	X	9089	-0-	-1561	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	8370	-0-	-2635	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
*06	9600	X	8619	-0-	-981	-0-	8619	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	134	2	5	4	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	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
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	22876	2			N	-0-					-0-
03	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
04	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
05	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
06	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17956	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
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5673	-0-	-496	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4526	-0-	-1654	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5050	-0-	-1677	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	779	-0-	-275	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	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
01	26598	X	23486	-0-	-3112	-0-	23486	2			N	-0-					-0-
02	29293	X	29293	-0-	-0-	-0-	29293	2			N	-0-					-0-
03	30350	X	30350	-0-	-0-	-0-	30350	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	15145	-0-	-7595	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	10603	-0-	-15995	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
06	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	27028	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

01	29082	X	29082	-0-	-0-	-0-	29082	2			N	-0-					-0-
02	25788	X	25447	-0-	-341	-0-	25447	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	24031	-0-	-4520	-0-	24031	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	22278	-0-	-5352	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	18139	-0-	-10412	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
06	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-	28431	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

01	2790	X	2661	-0-	-129	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2131	-0-	-389	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2298	-0-	-492	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2086	-0-	-614	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2329	-0-	-251	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

01	13795	X	10382	-0-	-3413	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10351	-0-	-373	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11221	-0-	-621	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9455	-0-	-655	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9965	-0-	-1505	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
06	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	990	N	678	-0-	-312	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	990	N	303	-0-	-687	-0-	303	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

01	54064	X	30913	-0-	-23151	-0-	30913	2			N	-0-					-0-
02	48832	X	33527	-0-	-15305	-0-	33527	2			N	-0-					-0-
03	54064	X	29417	-0-	-24647	-0-	29417	2			N	-0-					-0-
04	32580	X	24674	-0-	-7906	-0-	24674	2			N	-0-					-0-
05	37107	X	10792	-0-	-26315	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
06	35910	X	15930	-0-	-19980	-0-	15930	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5321	-0-	2221	19396	5321	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3468	-0-	668	20064	3468	2			N	-0-					-0-
03	24225	X	4161	-0-	-20064	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	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
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	403	N	182	-0-	-221	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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
01	4991	X	2536	-0-	-2455	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3019	-0-	-1489	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2158	-0-	-1862	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3455	-0-	-699	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2670	-0-	-840	-0-	2670	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
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	29213	X	29213	-0-	-0-	-0-	29213	2			N	-0-					-0-
02	25273	X	25273	-0-	-0-	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	24348	-0-	-5226	-0-	24348	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	17877	-0-	-10743	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	19295	-0-	-10279	-0-	19295	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	27682	-0-	-578	-0-	27682	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	23918	-0-	-3548	-0-	23918	2			N	-0-					-0-
02	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	25668	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	26500	-0-	-3415	-0-	26500	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	20243	-0-	-8707	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	16461	-0-	-13454	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
06	35396	X	35396	-0-	-0-	-0-	35396	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	25145	2			N	-0-					-0-
02	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	23602	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	20138	-0-	-942	-0-	20138	2			N	-0-					-0-
04	24330	X	19755	-0-	-4575	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
05	25358	X	14033	-0-	-11325	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
06	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	26080	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	20370	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	15229	-0-	-787	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	19835	-0-	-5244	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	13484	-0-	-10786	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	14592	-0-	-10487	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
06	21889	X	21889	-0-	-0-	-0-	21889	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2106	-0-	-1986	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3487	-0-	-605	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3819	-0-	-273	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3113	-0-	-1087	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3022	-0-	-1318	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	32	-0-	-991	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	392	X	117	-0-	-275	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	434	X	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	120	X	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 08/03/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6050 - 6240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	465	N	147	-0-	-318	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	99	-0-	-3001	2153	99	2			N	-0-					-0-
02	2270	N	117	-0-	-2153	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	19527	-0-	-7939	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	20993	-0-	-3815	-0-	20993	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	21366	-0-	-6100	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
04	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	18841	-0-	-4409	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
06	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	23126	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	19631	-0-	-3309	-0-	19631	2			N	-0-					-0-
02	20720	X	20550	-0-	-170	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	21898	-0-	-639	-0-	21898	2			N	-0-					-0-
04	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	12915	-0-	-9839	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
06	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-	24432	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	16276	-0-	-309	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
02	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	15432	2			N	-0-					-0-
03	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	16300	-0-	-110	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	12707	-0-	-4374	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	16412	-0-	-118	-0-	16412	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	31248	X	29056	-0-	-2192	-0-	29056	2			N	-0-					-0-
02	28224	X	28090	-0-	-134	-0-	28090	2			N	-0-					-0-
03	31248	X	30004	-0-	-1244	-0-	30004	2			N	-0-					-0-
04	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	30440	2			N	-0-					-0-
05	31093	X	23251	-0-	-7842	-0-	23251	2			N	-0-					-0-
06	30090	X	29287	-0-	-803	-0-	29287	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

01	37820	X	29638	-0-	-8182	-0-	29638	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	33245	-0-	-915	-0-	33245	2			N	-0-					-0-
03	37820	X	37757	-0-	-63	-0-	37757	2			N	-0-					-0-
04	40454	X	40454	-0-	-0-	-0-	40454	2			N	-0-					-0-
05	36797	X	25278	-0-	-11519	-0-	25278	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	35294	-0-	-1246	-0-	35294	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

01	29605	X	18354	-0-	-11251	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	24737	-0-	-2003	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
03	31045	X	31045	-0-	-0-	-0-	31045	2			N	-0-					-0-
04	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	14158	-0-	-13215	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
06	28650	X	16762	-0-	-11888	-0-	16762	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	34625	X	34625	-0-	-0-	-0-	34625	2			N	-0-					-0-
03	35447	X	35447	-0-	-0-	-0-	35447	2			N	-0-					-0-
04	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
05	38347	X	19106	-0-	-19241	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	18891	-0-	-18219	-0-	18891	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
*06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
05	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
*06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
01	3100	N	2214	-0-	-886	445	2214	3			N	-0-					-0-
02	2677	N	2232	-0-	-445	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1880	-0-	-755	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1684	-0-	-866	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1507	-0-	-1128	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*06	2400	X	1514	-0-	-886	-0-	1514	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
01	3100	N	13900	-0-	10800	25329	13900	3			N	-0-					-0-
02	37889	X	12560	-0-	-25329	-0-	12560	3			N	-0-					-0-
03	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	3			N	-0-					-0-
04	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	3			N	-0-					-0-
05	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	3			N	-0-					-0-
*06	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	11978	2	142	4	N	-0-					-0-
02	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9643	2	107	4	N	-0-					-0-
03	9579	X	9226	-0-	-353	-0-	9226	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	8254	-0-	-1016	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
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
01	31806	X	23786	-0-	-8020	-0-	23022	2	764	4	N	-0-			-0-
02	28728	X	26180	-0-	-2548	-0-	26180	2			N	-0-			-0-
03	31806	X	26892	-0-	-4914	-0-	26892	3			N	-0-			-0-
04	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	30495	3			N	-0-			-0-
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-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-			-0-
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-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

01	2866	X	2309	-0-	-557	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2132	2	63	4	N	-0-			-0-
03	2387	X	2287	-0-	-100	-0-	2287	3			N	-0-			-0-
04	2310	X	2140	-0-	-170	-0-	2140	3			N	-0-			-0-
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-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	230	2	45	4	N	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	4	N	-0-			-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

01	6262	X	6254	-0-	-8	-0-	6254	2			N	-0-			-0-
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5677	2	55	4	N	-0-			-0-
03	6262	X	6122	-0-	-140	-0-	6122	3			N	-0-			-0-
04	6060	X	5938	-0-	-122	-0-	5938	3			N	-0-			-0-
05	6262	X	3317	-0-	-2945	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-			-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	401	2	20	4	N	-0-			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
04	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-			-0-
05	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-			-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-			-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

01	589	N	216	-0-	-373	-0-	216	2			N	-0-			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

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

01	38936	X	-0-	-0-	-38936	-0-					N	-0-					-0-
02	35812	X	893	-0-	-34919	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	39649	X	-0-	-0-	-39649	-0-					N	-0-					-0-
04	38370	X	-0-	-0-	-38370	-0-					N	-0-					-0-
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

01	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-
02	14756	X	1309	-0-	-13447	-0-	1308	2	1	4	N	-0-					-0-
03	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-
04	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	N	381	-0-	-739	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
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-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					192
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	160	1			42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					94

SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	225	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23519	X	23519	-0-	-0-	-0-	23519	2			N	-0-					-0-
02	22057	X	22057	-0-	-0-	-0-	22057	2			N	-0-					-0-
03	36258	X	36258	-0-	-0-	-0-	36258	2			N	-0-					-0-
04	39996	X	39996	-0-	-0-	-0-	39996	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	19354	-0-	-5074	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
06	27019	X	27019	-0-	-0-	-0-	27019	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95614	X	95614	-0-	-0-	-0-	95614	2			N	-0-					-0-
02	76841	X	76841	-0-	-0-	-0-	76841	2			N	-0-					-0-
03	99911	X	99911	-0-	-0-	-0-	99911	2			N	-0-					-0-
04	86344	X	86344	-0-	-0-	-0-	86344	2			N	-0-					-0-
05	84103	X	43756	-0-	-40347	-0-	43756	2			N	-0-					-0-
06	81390	X	45020	-0-	-36370	-0-	45020	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

01	29809	X	29809	-0-	-0-	-0-	29809	2			N	-0-					-0-
02	31892	X	31892	-0-	-0-	-0-	31892	2			N	-0-					-0-
03	35850	X	35850	-0-	-0-	-0-	35850	2			N	-0-					-0-
04	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	34620	2			N	-0-					-0-
05	34627	X	26201	-0-	-8426	-0-	26201	2			N	-0-					-0-
06	33510	X	33402	-0-	-108	-0-	33402	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

01	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3378	-0-	-807	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3847	-0-	-263	-0-	3847	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	620	N	289	-0-	-331	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	258	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1582	-0-	-805	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

01	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
02	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
03	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	20946	2			N	-0-					-0-
04	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	20218	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	11397	-0-	-9342	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	2747	-0-	-17323	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

01	101946	X	101946	-0-	-0-	-0-	101946	3			N	-0-					-0-
02	84011	X	84011	-0-	-0-	-0-	84011	3			N	-0-					-0-
03	104527	X	104527	-0-	-0-	-0-	104527	3			N	-0-					-0-
04	96270	X	92618	-0-	-3652	-0-	92618	3			N	-0-					-0-
05	99479	X	57148	-0-	-42331	-0-	57148	3			N	-0-					-0-
06	96270	X	81554	-0-	-14716	-0-	81554	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
02	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
03	21982	X	21982	-0-	-0-	-0-	21982	2			N	-0-					-0-
04	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	17039	-0-	-4506	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
06	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

01	5518	X	4603	-0-	-915	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4313	-0-	-671	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4824	-0-	-167	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4549	-0-	-131	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	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

01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	2033	-0-	-2617	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2108	-0-	-2392	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-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

01	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
02	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
03	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	5871	-0-	-11379	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	10457	-0-	-7368	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	16545	-0-	-705	-0-	16545	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	23609	X	23609	-0-	-0-	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
03	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
04	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
05	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	13195	-0-	-4505	-0-	13195	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

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

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	729	2	10	9	Y	9					126
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	566	2	14	9	Y	13					139
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	696	2	32	9	Y	29					168
04	720	N	452	-0-	-268	-0-	451	2	1	9	Y	1					169
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

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8					29
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	Y	5					34
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					34
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	108	2	8	9	Y	7					41
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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4400	-0-	-529	-0-	4400	2			Y	-0-					20
02	4480	X	3817	-0-	-663	-0-	3817	2			Y	-0-					20
03	4960	X	3678	-0-	-1282	-0-	3678	2			Y	-0-					20
04	4800	X	3951	-0-	-849	-0-	3951	2			Y	-0-					20
05	4402	X	3826	-0-	-576	-0-	3826	2			Y	-0-					20
06	4260	X	3416	-0-	-844	-0-	3416	2			Y	-0-					20

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	3			Y	-0-					198
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					198
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					198
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	771	3	154	9	Y	140	182	1			156
*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

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2025

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	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

01	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	3		N	-0-			-0-
02	784 N	676	-0-	-108	-0-	676	3		N	-0-			-0-
03	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	3		N	-0-			-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
05	744 N	655	-0-	-89	-0-	655	3		N	-0-			-0-
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	675	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

01	62 N	9	-0-	-53	B	-0-	9	3	Y	-0-			1
02	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3	Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3	Y	-0-			1
04	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-			Y	-0-			1
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

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

01	124 N	36	-0-	-88	B	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			Y	-0-			-0-
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-

PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

01	31 N	6	-0-	-25	B	-0-	6	3	N	-0-			173
02	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3	N	-0-			173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3	N	-0-			173
04	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-			173
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			173
06	60 N	2	-0-	-58	B	-0-	2	3	N	-0-			173

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

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

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

01	19871	18983	-0-	-888	7206	18983	3			N	-0-					-0-
02	17612	17150	-0-	-462	6744	17150	3			N	-0-					-0-
03	19499	19036	-0-	-463	6281	19036	3			N	-0-					-0-
04	18870	18491	-0-	-379	5902	18491	3			N	-0-					-0-
05	19034 #	5024	-0-	-14010	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
06	18420 #	-0-	-0-	-18420	-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

01	155 N	95	-0-	-60	-0-	89	2	6	4	N	-0-					-0-
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

01	341 N	123	-0-	-218	-0-	123	2			N	-0-					229
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					229
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					229
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					229
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					229
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					229

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	649	-0-	-622	-0-	608	2	41	9	Y	37					66
02	924	N	439	-0-	-485	-0-	413	2	26	9	Y	24	55	1			35
03	930	N	419	-0-	-511	-0-	393	2	26	9	Y	24					59
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	454	2	4	9	Y	4					63
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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1898	2	73	9	Y	66					153
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1619	2	75	9	Y	68	127	1			94
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1938	2	59	9	Y	54					148
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	Y	8					156
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

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
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-

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
01	1085	X	582	-0-	-503	-0-	582	2			N	-0-					72
02	980	X	227	-0-	-753	-0-	227	2			N	-0-					72
03	1085	X	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-					72
04	1050	X	577	-0-	-473	-0-	577	2			N	-0-					72
05	1085	X	695	-0-	-390	-0-	695	2			N	-0-					72
06	990	X	338	-0-	-652	-0-	338	2			N	-0-					72

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	901	-0-	-401	-0-	859	2	42	9	N	38					190
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	995	2	46	9	N	42	185	1			47
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1347	2	28	9	N	25					72
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1387	2	75	9	N	68					140
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

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					19
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					19
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					19
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	11295		11026	-0-	-269	-0-	11026	3			N	-0-					-0-
02	12496		11106	-0-	-1390	-0-	11106	3			N	-0-					-0-
03	12791		11774	-0-	-1017	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
04	12194		11302	-0-	-892	-0-	11302	3			N	-0-					-0-
05	10757		9242	-0-	-1515	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
*06	12514		11462	-0-	-1052	-0-	11462	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

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

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-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	711	-0-	-297	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	485	-0-	-600	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	501	-0-	-579	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	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

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	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

01	2444	R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					48
02	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					48
03	2438	R	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					48
04	2347	R	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					48
05	1922	#	1632	-0-	-290	-0-	1632	3			N	-0-					48
06	1860	#	654	-0-	-1206	-0-	654	3			N	-0-					48

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	#	697	-0-	-4294	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	4396	#	2310	-0-	-2086	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
03	3754	R	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
04	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
05	3696	R	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	2370	#	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					76
02	28	#	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					76
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	15	#	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6489	R	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
02	6162	R	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
03	6210	R	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6017	R	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
*05	5631	R	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
*06	5275	R	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					8
02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					8
03	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					8
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					8
*05	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					8
06	150	#	46	-0-	-104	-0-	46	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*05	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	995	-0-	-13	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*05	1116	#	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

01	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					78
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					78
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					78
04	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					78
*05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					78
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

01	2077	#	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1932	#	1890	-0-	-42	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2139	#	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	2070	#	1960	-0-	-110	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*05	2108	#	1928	-0-	-180	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	2040	#	1934	-0-	-106	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	#	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	102	-0-	-859	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	911	-0-	-608	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	900	-0-	-150	-0-	900	2			N	-0-					-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

01	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
02	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
04	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
05	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	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

01	7347	X	6991	-0-	-356	-0-	6991	2			N	-0-					273
02	6664	X	4379	-0-	-2285	-0-	4379	2			N	-0-					273
03	7378	X	7289	-0-	-89	-0-	7289	2			N	-0-					273
04	7140	X	6905	-0-	-235	-0-	6905	2			N	-0-					273
05	7347	X	7134	-0-	-213	-0-	7134	2			N	-0-					273
06	7050	X	6845	-0-	-205	-0-	6845	2			N	-0-					273

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					96
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					96
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					96
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					96
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					227
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					227
03	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					227
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					227
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					227
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
01	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-					7
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					7
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					7
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					7
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					7
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					91
02	896	N	535	-0-	-361	-0-	535	2			N	-0-					91
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					91
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					91
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					91
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	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
01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9035	2	70	9	N	64	39	8			57
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5881	2	96	9	N	87	87	8			57
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2	2	8			57
04	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12733	2	25	9	N	23	23	8			57
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3763	2	9	9	N	8	8	8			88
02	9352	X	-0-	-0-	-9352	-0-					N	-0-					88
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					88
04	10020	X	524	-0-	-9496	-0-	524	2			N	-0-					88
05	10354	X	113	-0-	-10241	-0-	113	2			N	-0-					88
06	3660	X	1015	-0-	-2645	-0-	1015	2			N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					187
*08	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15781	2			N	-0-					187
*09	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					187
10	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12266	2	94	9	N	85	28	8			244
*11	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13427	2	64	9	N	58	186	1	45	8	71
12	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	22798	2	180	9	N	164	164	8			71
01	24735	X	24735	-0-	-0-	-0-	24534	2	201	9	N	183	183	8			71
02	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	15775	2	293	9	N	266	194	8			143
*03	12555	X	1984	-0-	-10571	-0-	1921	2	63	9	N	57	2	8			198
*04	57542	X	57542	-0-	-0-	-0-	57195	2	347	9	N	315	315	8			198
05	65425	X	65425	-0-	-0-	-0-	65202	2	223	9	N	203	203	8			198
06	54811	X	54811	-0-	-0-	-0-	54153	2	658	9	N	598	485	8			311

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					5
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					5
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					5
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					5
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					5
06	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	2			N	-0-					5

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

*07	29463	X	29463	-0-	-0-	-0-	29463	2			N	-0-					215
08	29503	X	29503	-0-	-0-	-0-	29437	2	66	9	N	60					275
09	27924	X	27924	-0-	-0-	-0-	27924	2			N	-0-					275
10	29115	X	29115	-0-	-0-	-0-	29115	2			N	-0-					275
11	27335	X	27335	-0-	-0-	-0-	27335	2			N	-0-					275
*12	28379	X	28379	-0-	-0-	-0-	28378	2	1	9	N	1	1	8			275
01	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	26377	2			N	-0-					275
02	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19701	2	2	9	N	2	2	8			275
03	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	29022	2	1	9	N	1	1	8			275
04	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	27752	2	6	9	N	5	5	8			275
*05	28496	X	28496	-0-	-0-	-0-	28496	2			N	-0-					275
*06	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	2			N	-0-					275

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	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

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					74
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					74
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					74
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					74

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06		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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	5394	X	1228	-0-	-4166	-0-	1228	2			N	-0-					28
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					28
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					28
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					28
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					28
06	1000	X	-0-	-0-	-1000	-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WES WATER HOLDINGS LLC 101366
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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

LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

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

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

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

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	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

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	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

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-

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

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-

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
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-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

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

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1506	-0-	-6	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					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

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

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

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

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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2025

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	15154	3			N	-0-					-0-
02	10696 X	9159	-0-	-1537	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
03	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			N	-0-					-0-
04	11550 X	8535	-0-	-3015	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
05	11935 X	7035	-0-	-4900	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
06	11550 X	6258	-0-	-5292	-0-	6258	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

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

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

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

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

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3		N	-0-			-0-
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3		N	-0-			-0-
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3		N	-0-			-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3		N	-0-			-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3		N	-0-			-0-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

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-

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					7
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

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

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

RING ENERGY, INC. 712382
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	124	X	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-					154
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					154
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					154
*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-

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
*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-

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

01	403	N	133	-0-	-270	-0-	133	3		N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2		N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	1985	-0-	-1459	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2020	-0-	-1793	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	1562	-0-	-2128	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3177	-0-	-636	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	1604	-0-	-2086	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2567	-0-	-317	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1471	-0-	-1619	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	757	-0-	-2436	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2078	-0-	-1012	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

01	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4470	-0-	-178	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4077	-0-	-697	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4017	-0-	-783	-0-	4017	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	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

01	3782	X	2830	-0-	-952	-0-	2651	2	179	9	Y	163	145	0			32
02	4928	X	2150	-0-	-2778	-0-	2010	2	140	9	Y	127	134	0			25
03	5456	X	581	-0-	-4875	-0-	420	2	161	9	Y	146	146	0			25
04	2940	X	292	-0-	-2648	-0-	227	2	65	9	Y	59	73	0			11
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

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

01	3782	X	1521	-0-	-2261	-0-	1376	2	145	9	Y	132	120	0			26
02	3304	X	1481	-0-	-1823	-0-	1337	2	144	9	Y	131	131	0			26
03	3658	X	439	-0-	-3219	-0-	297	2	142	9	Y	129	133	0			22
04	2010	X	244	-0-	-1766	-0-	168	2	76	9	Y	69	78	0			13
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

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

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 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
01	19871	X	11229	-0-	-8642	-0-	11229	2		N	-0-			-0-
02	17276	X	-0-	-0-	-17276	-0-				N	-0-			-0-
03	18135	X	16080	-0-	-2055	-0-	16080	2		N	-0-			-0-
04	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-				N	-0-			-0-
*05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-				N	-0-			-0-
*06	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	22746	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

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

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4	-0-	4	40	4	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		55	-0-	55	95	55	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	22	-0-	-95	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	341	N	243	-0-	-98	-0-	27	1	216	2	N	-0-					-0-
02	280	N	174	-0-	-106	-0-	19	1	155	2	N	-0-					-0-
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	19	1	153	2	N	-0-					-0-
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	14	1	112	2	N	-0-					-0-
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-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

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

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRP ENERGY, LLC 041519
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-						89
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-						89
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-						89
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-						89
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-						89
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-						89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-						25
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1953	2	174	9	N	158	158	1				25
03	2201	N	1095	-0-	-1106	-0-	1095	2			N	-0-						25
04	1980	N	188	-0-	-1792	-0-	188	2			N	-0-						25
05	2356	N	731	-0-	-1625	-0-	731	2			N	-0-						25
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-						25

VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. 102041
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

01	DLQ	G-10	515	-0-	515	2581	515	2			Y	-0-						20
02	DLQ	G-10	523	-0-	523	3104	523	2			Y	-0-						20
03	DLQ	G-10	62	-0-	62	3166	62	2			Y	-0-						20
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3166					Y	-0-						20
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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-						-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-						-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-						-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-						-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-						-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-						-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-						9
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-						9
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-						9
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-						9
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

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

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-					-0-
04	840	N	611	-0-	-229	-0-	611	3		N	-0-					-0-
05	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	3		N	-0-					-0-
06	840	N	597	-0-	-243	-0-	597	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

01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-					69
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-					69
03	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-					69
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					69
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					69
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					69

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

01	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1278	2	32 9	Y	29					230
02	1120	#	801	-0-	-319	-0-	778	2	23 9	Y	21					251
03	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1231	2	34 9	Y	31					282
04	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-					282
05	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-					282
06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-					282

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

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-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235

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
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	1	2	77	4	N	-0-					-0-
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	1	2	21	4	N	-0-					-0-
03	31	#	4	-0-	-27	-0-	1	2	3	4	N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

01	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

01	217	#	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	136	-0-	-60	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

01	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	185	-0-	-123	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					98
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					98
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	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

01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

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

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

01	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	17670	3			N	-0-					-0-
02	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	3			N	-0-					-0-
03	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
04	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	-0-					-0-
05	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
06	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

01	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	245	2	14	9	N	13					60
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	228	2	20	9	N	18	60	1			18
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	251	2	19	9	N	17					35
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	117	2	10	9	N	9					44
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					47
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14					179
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15					194
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13					207
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	4030	N	3020	-0-	-1010	B	2070	2996	3	24	9	Y	22	390	1		104
02	3640		2407	-0-	-1233	B	837	2397	3	10	9	Y	9				113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 837																	
03	1532	N	659	-0-	-873	B	-0-	651	3	8	9	Y	7				120
04	1438	N	-0-	-0-	-1438	B	-0-					Y	-0-				120
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								

INEZ (CONSOLIDATED) //CONT.// 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	5705	5565	-0-	-140	-0-	289	1	5100	2	Y	79	40	1			105
						89	4	87	9							
02	5266	5083	-0-	-183	-0-	267	1	4736	2	Y	73	81	1			97
						80	9									
03	5503	5464	-0-	-39	-0-	289	1	5086	2	Y	81	86	1			92
						89	9									
04	5250	4654	-0-	-596	-0-	315	1	4206	2	Y	57	124	1			25
						70	4	63	9							
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									

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

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

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					21
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					21
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					21
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					21
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-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

01	2272	1446	-0-	-826	-0-	1187	3	259	9	Y	235	247	1			26
02	2986	1332	-0-	-1654	-0-	1081	3	251	9	Y	228	222	1			32
03	1454	1454	-0-	-0-	-0-	1104	3	350	9	Y	318	307	1			43
04	2138	1369	-0-	-769	-0-	1011	3	358	9	Y	325	324	1			44
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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

01	1674	N	940	-0-	-734	-0-	876	2	64	9	Y	58	78	1			39
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	872	2	91	9	Y	83	40	1			82
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1402	2	91	9	Y	83	118	1			47
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1579	2	91	9	Y	83	79	1			51
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

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

01	4641		4641	-0-	-0-	-0-	3555	3	1086	9	Y	987	1039	1			11
02	3279		3279	-0-	-0-	-0-	2225	3	1054	9	Y	958	936	1			33
03	4789		4789	-0-	-0-	-0-	3317	3	1472	9	Y	1338	1291	1			80
04	4321		4321	-0-	-0-	-0-	2818	3	1503	9	Y	1366	1364	1			82
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

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

01	775	N	434	-0-	-341	-0-	415	2	19	9	Y	17	23	1			11
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	413	2	26	9	Y	24	12	1			23
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	664	2	26	9	Y	24	34	1			13
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	748	2	26	9	Y	24	23	1			14
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

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

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

01	155	#	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	140	#	21	-0-	-119	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	155	#	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	150	#	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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

01	332	X	9	-0-	-323	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY, JEREMIAH I. 102967
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

01	589	#	304	-0-	-285	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	532	#	31	-0-	-501	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	589	#	125	-0-	-464	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	570	#	69	-0-	-501	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

01	620	#	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	560	#	69	-0-	-491	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	620	#	135	-0-	-485	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	600	#	20	-0-	-580	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

01	620	#	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	560	#	69	-0-	-491	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	620	#	136	-0-	-484	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	600	#	17	-0-	-583	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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
01	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAUGHERTY, B. WELL #: 41 RRCID -> 293193 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 3268 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	#	-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

01	21368	R	21368	-0-	-0-	-0-	20826	3	461	4	Y	74	70	1			23
							81	9									
02	18088	#	16415	-0-	-1673	-0-	12199	3	4132	4	Y	76	79	1			20
							84	9									
03	20026	#	14165	-0-	-5861	-0-	9041	3	5063	4	Y	55	57	1			18
							61	9									
*04	20670	#	838	-0-	-19832	-0-	698	3	138	4	Y	2	4	1			16
							2	9									
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	20670	#	-0-	-0-	-20670	-0-					Y	-0-					16

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15474	R	15474	-0-	-0-	-0-	15099	3	349	4	N	24	22	1			12
							26	9									
02	13440	#	12381	-0-	-1059	-0-	9226	3	3125	4	N	27	27	1			12
							30	9									
03	14880	#	8989	-0-	-5891	-0-	5944	3	2991	4	N	49	50	1			11
							54	9									
04	14970	#	635	-0-	-14335	-0-	529	3	104	4	N	2	2	1			11
							2	9									
05	15469	#	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					11
06	14970	#	-0-	-0-	-14970	-0-					N	-0-					-0-

LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	#	3920	-0-	-265	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
02	3780	#	2347	-0-	-1433	-0-	1753	3	594	4	N	-0-					-0-
03	3348	#	1393	-0-	-1955	-0-	946	3	447	4	N	-0-					-0-
04	3780	#	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
05	3906	#	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	#	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3255	#	609	-0-	-2646	-0-	608	3	1	9	Y	1					7
02	2940	#	93	-0-	-2847	-0-	92	3	1	9	Y	1					8
03	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	Y	1					9
04	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1273	3	1	9	Y	1					10
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

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
01	5580	#	2622	-0-	-2958	-0-	2620	3	2	9	Y	2					26
02	5040	#	393	-0-	-4647	-0-	393	3			Y	-0-					26
03	2821	#	1398	-0-	-1423	-0-	1397	3	1	9	Y	1					27
04	2730	#	1748	-0-	-982	-0-	1746	3	2	9	Y	2					29
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

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

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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

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

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

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
01	7750	X	3821	-0-	-3929	-0-	3462	3	359	9	Y	326	185	1			2294
02	7000	X	5767	-0-	-1233	-0-	5254	3	513	9	Y	466	347	1			2413
03	6200	X	6157	-0-	-43	-0-	6051	3	106	9	Y	96					2509
04	6150	X	6141	-0-	-9	-0-	6032	3	109	9	Y	99					2608
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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1707	2	73	9	N	66					189
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	58	162	1			85
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	60					145
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	157	2	59	9	N	54	147	1			52
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

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	22	-0-	-488	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
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-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	31	-0-	-749	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
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-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	N	41	-0-	-1009	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
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-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	N	33	-0-	-807	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	108	7			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
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

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
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

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

KERMIT (YATES) 49038 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY,-B- WELL #: 65 RRCID -> 292968 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2658 - 2942

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 33057 03/26/2025

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	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

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-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

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-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

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-

RODAN, INC. 100544
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1228	-0-	1228	1228	1228	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	310	-0-	310	1538	310	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	300	-0-	300	1838	300	4			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	271	-0-	271	271	271	4			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	310	-0-	310	581	310	4			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	300	-0-	300	881	300	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	302	-0-	302	302	302	4			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	372	-0-	372	674	372	4			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	360	-0-	360	1034	360	4			N	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	481	-0-	481	481	481	4		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	527	-0-	527	1008	527	4		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	510	-0-	510	1518	510	4		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1504	-0-	1504	1504	1504	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1674	-0-	1674	3178	1674	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1620	-0-	1620	4798	1620	4			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2025

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2025

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

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-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	388	-0-	388	388	388	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	341	-0-	341	729	341	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	330	-0-	330	1059	330	4			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 A	30	-0-	30	30	30	4		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	392	-0-	392	392	392	4		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	465	-0-	465	857	465	4		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	450	-0-	450	1307	450	4		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	392	-0-	392	392	392	4		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	465	-0-	465	857	465	4		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	450	-0-	450	1307	450	4		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	154	-0-	154	154	154	4		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	279	-0-	279	433	279	4		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	270	-0-	270	703	270	4		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	410	-0-	410	410	410	4		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	31	-0-	31	441	31	4		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	30	-0-	30	471	30	4		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	4		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	78	-0-	78	139	78	4		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	75	-0-	75	214	75	4		N	-0-			-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	453	-0-	453	453	453	4		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	558	-0-	558	1011	558	4		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	540	-0-	540	1551	540	4		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	4		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	93	-0-	93	154	93	4		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	90	-0-	90	244	90	4		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

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

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

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

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11529 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			220
06	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

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

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-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

01	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	17	-0-	17	17	17	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	30	-0-	30	47	30	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

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-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	DELQ	PR	67	-0-	67	67	67	1			Y	-0-					-0-
02	67	R	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

01	1157 N	1157	-0-	-0-	B	-0-	887	3	270	9	N	245	245	1			67
02	1148 N	773	-0-	-375	B	-0-	22	3	532	4	N	199	205	1			61
							219	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	192	3	538	4	N	182	183	1			60
							200	9									
04	1110 N	1036	-0-	-74	B	-0-	617	3	171	4	N	225	215	1			70
							248	9									
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

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	589	N	116	-0-	-473 B	-0-	116	3			N	-0-					157
02	476	N	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-					157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					157
*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-

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
01	2480	N	891	-0-	-1589 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	-0-	-0-	-2240 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9269	#	4494	-0-	-4775 B	-5790	4494	3			N	-0-					-0-
02	7896	#	-0-	-0-	-7896 B	-13686					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13686																	
03	8742	#	-0-	-0-	-8742 B	-22428					N	-0-					-0-
04	8460	#	202	-0-	-8258 B	-30686	202	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

*01	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
*02	2464	N	-0-	-0-	-2464 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	1620	N	123	-0-	-1497 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
01	1581	N	1074	-0-	-507 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	139	-0-	-911 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
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-

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
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	T. A.		433	-0-	433 B	554	433	3			Y	-0-					56
02	554	N	-0-	-0-	-554 B	-0-					Y	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					56
*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-

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
01	T. A.		724	-0-	724 B	1072	724	3			Y	-0-					63
02	1072	N	-0-	-0-	-1072 B	-0-					Y	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					63
*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-

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

01	6696	N	2218	-0-	-4478	B	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
02	7392	N	-0-	-0-	-7392	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4216	N	-0-	-0-	-4216	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	N	243	-0-	-1917	B	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
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-

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

01	363160		4	-0-	-363156	B	15664	4	3			N	-0-					-0-
02	4928		-0-	-0-	-4928	B	10736					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10736																		
03	5456		-0-	-0-	-5456	B	5280					N	-0-					-0-
04	5280		-0-	-0-	-5280	B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	#	-0-	-0-	-4	B	-4					N	-0-					-0-
06	4	#	-0-	-0-	-4	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
01	5456		29	-0-	-5427 B	5555	29	3			N	-0-					-0-
02	4928		-0-	-0-	-4928 B	627					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 627																	
03	627	R	-0-	-0-	-627 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-30					N	-0-					-0-
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-

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
01	5549		4007	-0-	-1542 B	431568	4007	3			N	-0-					-0-
02	5012		-0-	-0-	-5012 B	426556					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 426556																	
03	5549		-0-	-0-	-5549 B	421007					N	-0-					-0-
04	421009		2	-0-	-421007 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3999	#	1462	-0-	-2537 B	-2537	1462	3			N	-0-					-0-
06	3870	#	3273	-0-	-597 B	-3134	3273	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
01	2852	#	2784	-0-	-68 B	-1253	2784	3			N	-0-					-0-
02	2576	#	-0-	-0-	-2576 B	-3829					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3023 CANCELLED UNDERAGE -> -806																	
03	2852	#	-0-	-0-	-2852 B	-5875					N	-0-					-0-
04	2760	#	-0-	-0-	-2760 B	-8635					N	-0-					-0-
05	2852	#	654	-0-	-2198 B	-10833	654	3			N	-0-					-0-
06	2700	#	2757	-0-	57 B	-10776	2757	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	143	R	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112 B	-112					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -112																	
03	124	#	-0-	-0-	-124 B	-236					Y	-0-					-0-
04	150	#	19	-0-	-131 B	-367	19	3			Y	-0-					-0-
05	0	#	180	-0-	180 B	-187	180	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	182	-0-	32 B	-155	182	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
01	143	R	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112 B	-112					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -112																	
03	124	#	-0-	-0-	-124 B	-236					N	-0-					-0-
04	120	#	19	-0-	-101 B	-337	19	3			N	-0-					-0-
05	124	#	180	-0-	56 B	-281	180	3			N	-0-					-0-
06	120	#	182	-0-	62 B	-219	182	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

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

01	651	#	698	-0-	47 B	-34	698	3			N	-0-					-0-
02	588	#	-0-	-0-	-588 B	-622					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -606 CANCELLED UNDERAGE -> -16																	
03	651	#	-0-	-0-	-651 B	-1257					N	-0-					-0-
04	630	#	91	-0-	-539 B	-1796	91	3			N	-0-					-0-
05	651	#	877	-0-	226 B	-1570	877	3			N	-0-					-0-
06	630	#	888	-0-	258 B	-1312	888	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
01	93	#	89	-0-	-4 B	-115	89	3			N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84 B	-199					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-125		CANCELLED UNDERAGE ->	-74											
03	93	#	-0-	-0-	-93 B	-218					N	-0-					-0-
04	90	#	12	-0-	-78 B	-296	12	3			N	-0-					-0-
05	93	#	112	-0-	19 B	-277	112	3			N	-0-					-0-
06	90	#	114	-0-	24 B	-253	114	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

01	2728	#	2898	-0-	170 B	-363	2898	3			N	-0-					-0-
02	2464	#	-0-	-0-	-2464 B	-2827					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2508		CANCELLED UNDERAGE ->	-319											
03	2728	#	-0-	-0-	-2728 B	-5236					N	-0-					-0-
04	2670	#	377	-0-	-2293 B	-7529	377	3			N	-0-					-0-
05	2759	#	3642	-0-	883 B	-6646	3642	3			N	-0-					-0-
06	2670	#	3689	-0-	1019 B	-5627	3689	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

01	62	#	54	-0-	-8 B	-135	54	3			N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56 B	-191					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-110		CANCELLED UNDERAGE ->	-81											
03	62	#	-0-	-0-	-62 B	-172					N	-0-					-0-
04	60	#	7	-0-	-53 B	-225	7	3			N	-0-					-0-
05	62	#	67	-0-	5 B	-220	67	3			N	-0-					-0-
06	60	#	68	-0-	8 B	-212	68	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

01	6	#	-0-	-0-	-6 B	-5926					Y	-0-					-0-
02	6	#	-0-	-0-	-6 B	-5932					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-457		CANCELLED UNDERAGE ->	-5475											
03	6	#	-0-	-0-	-6 B	-463					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-463					Y	-0-					-0-
05	T. A.		11	-0-	11 B	-452	11	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-452					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

01	3565	#	1930	-0-	-1635 B	-12896	1930	3			Y	-0-					-0-
02	2800	#	-0-	-0-	-2800 B	-15696					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8077		CANCELLED UNDERAGE ->	-7619											
03	2387	#	-0-	-0-	-2387 B	-10464					Y	-0-					-0-
04	2220	#	-0-	-0-	-2220 B	-12684					Y	-0-					-0-
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-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

01	2232	#	1973	-0-	-259 B	-7121	1973	3			Y	-0-					-0-
02	2436	#	-0-	-0-	-2436 B	-9557					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3657		CANCELLED UNDERAGE ->	-5900											
03	2697	#	-0-	-0-	-2697 B	-6354					Y	-0-					-0-
04	2610	#	123	-0-	-2487 B	-8841	123	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2531	-0-	2531 B	-6310	2531	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2473	-0-	2473 B	-3837	2473	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	36	-0-	36	B	36	36	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	746	-0-	746	B	782	746	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	729	-0-	729	B	1511	729	2			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

01	3937	#	2483	-0-	-1454	B	-7434	2483	3			Y	-0-					-0-
02	2968	#	-0-	-0-	-2968	B	-10402					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9550 CANCELLED UNDERAGE -> -852																		
03	3286	#	-0-	-0-	-3286	B	-12836					Y	-0-					-0-
04	3180	#	-0-	-0-	-3180	B	-16016					Y	-0-					-0-
05	T. A.		413	-0-	413	B	-15603	413	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1650	-0-	1650	B	-13953	1650	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

01	1302	#	859	-0-	-443	B	-3379	859	3			Y	-0-					-0-
02	1036	#	-0-	-0-	-1036	B	-4415					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3115 CANCELLED UNDERAGE -> -1300																		
03	1147	#	-0-	-0-	-1147	B	-4262					Y	-0-					-0-
04	1110	#	-0-	-0-	-1110	B	-5372					Y	-0-					-0-
05	T. A.		143	-0-	143	B	-5229	143	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		571	-0-	571	B	-4658	571	2			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

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

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

01	31	#	-0-	-0-	-31	B	-1187					Y	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	B	-1189					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -275 CANCELLED UNDERAGE -> -914																		
03	2	#	-0-	-0-	-2	B	-277					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-277					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-277					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-277					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
01	868	#	554	-0-	-314 B	-1328	554	3			Y	-0-					-0-
02	644	#	-0-	-0-	-644 B	-1972					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1972																	
03	713	#	-0-	-0-	-713 B	-2685					Y	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690 B	-3375					Y	-0-					-0-
05	T. A.		92	-0-	92 B	-3283	92	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		368	-0-	368 B	-2915	368	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
01	1860	#	1222	-0-	-638 B	-5123	1222	3			Y	-0-					-0-
02	1484	#	-0-	-0-	-1484 B	-6607					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4487 CANCELLED UNDERAGE -> -2120																	
03	1643	#	-0-	-0-	-1643 B	-6130					Y	-0-					-0-
04	1590	#	-0-	-0-	-1590 B	-7720					Y	-0-					-0-
05	T. A.		203	-0-	203 B	-7517	203	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		812	-0-	812 B	-6705	812	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
01	1829	#	1146	-0-	-683 B	-4317	1146	3			Y	-0-					-0-
02	1372	#	-0-	-0-	-1372 B	-5689					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4370 CANCELLED UNDERAGE -> -1319																	
03	1519	#	-0-	-0-	-1519 B	-5889					Y	-0-					-0-
04	1470	#	-0-	-0-	-1470 B	-7359					Y	-0-					-0-
05	T. A.		191	-0-	191 B	-7168	191	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		762	-0-	762 B	-6406	762	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2739					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2739					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -426 CANCELLED UNDERAGE -> -2313																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-426					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-426					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-426					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-426					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
01	1	#	-0-	-0-	-1 B	-99					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-99					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11 CANCELLED UNDERAGE -> -88																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
*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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -45												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

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

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			301
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			301
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			301
*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-

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

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

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

01	1023	#	668	-0-	-0-	-355 B	-2579	668	3		N	-0-					-0-
02	812	#	-0-	-0-	-0-	-812 B	-3391				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2555 CANCELLED UNDERAGE -> -836																	
03	899	#	-0-	-0-	-0-	-899 B	-3454				N	-0-					-0-
*04	870	#	-0-	-0-	-0-	-870 B	-4324				N	-0-					-0-
*05	682	#	-0-	-0-	-0-	-682 B	-5006				N	-0-					-0-
06	660	#	-0-	-0-	-0-	-660 B	-5666				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

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2025																	

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3162 X	670	-0-	-2492	-0-	500	1	170	3	N	-0-					-0-
02	2856 X	500	-0-	-2356	-0-	500	1			N	-0-					-0-
03	3472 X	1381	-0-	-2091	-0-	500	1	881	3	N	-0-					-0-
04	3360 X	1172	-0-	-2188	-0-	500	1	672	3	N	-0-					-0-
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-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

01	1736 N	762	-0-	-974	-0-	500	1	262	3	N	-0-					-0-
02	1652 N	547	-0-	-1105	-0-	500	1	47	3	N	-0-					-0-
03	1829 N	1538	-0-	-291	-0-	500	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	1770 X	695	-0-	-1075	-0-	500	1	195	3	N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	375	3	85	9	N	77					245
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	308	3	70	9	N	64	167	1			142
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	376	3	75	9	N	68					210
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	343	3	78	9	N	71	168	1			113
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

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

01	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	744	#	227	-0-	-517	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	720	#	335	-0-	-385	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	744	#	511	-0-	-233	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6					168
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	164	1			4
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					4

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

01	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	1020	#	219	-0-	-801	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	1054	#	222	-0-	-832	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	1020	#	131	-0-	-889	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					21
02	4396	X	3397	-0-	-999	-0-	3397	3			N	-0-					21
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					21
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					21
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					21
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-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
01	5983	X	4927	-0-	-1056	-0-	4927	3			N	-0-					149
02	4984	X	3145	-0-	-1839	-0-	3145	3			N	-0-					149
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					149
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					149
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					149
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	2387	X	1115	-0-	-1272	-0-	1113	2	2	9	N	2					27
02	2352	X	1820	-0-	-532	-0-	1819	2	1	9	N	1					28
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					28
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					28
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

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
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	930	1	4522	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	630	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	930	1	4273	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	1399	-0-	-2801	-0-	280	1	1119	2	N	-0-					-0-
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-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	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

01	62753	X	62753	-0-	-0-	-0-	62710	2	43	9	N	39					167
02	52556	X	48798	-0-	-3758	-0-	48753	2	45	9	N	41					208
03	59914	X	59914	-0-	-0-	-0-	59818	2	96	9	N	87	181	1			114
04	56310	X	52098	-0-	-4212	-0-	52015	2	83	9	N	75					189
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

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

01	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	17725	2	89	9	N	81					275
02	15092	X	13981	-0-	-1111	-0-	13961	2	20	9	N	18	185	1			108
03	16709	X	16468	-0-	-241	-0-	16422	2	46	9	N	42					150
04	16170	X	15556	-0-	-614	-0-	15535	2	21	9	N	19					169
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

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	8071	-0-	-82	-0-	8071	2			N	-0-					212
02	7364	X	7281	-0-	-83	-0-	7281	2			N	-0-					212
03	8153	X	8116	-0-	-37	-0-	8116	2			N	-0-					212
04	7890	X	7725	-0-	-165	-0-	7725	2			N	-0-					212
05	8153	X	8048	-0-	-105	-0-	8048	2			N	-0-					212
06	7860	X	7759	-0-	-101	-0-	7759	2			N	-0-					212

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

01	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					117
02	2632	N	2540	-0-	-92	-0-	2540	2			N	-0-					117
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			N	-0-					117
04	3000	N	3002	-0-	2	5	3002	2			N	-0-					117
05	2845	N	2840	-0-	-5	-0-	2840	2			N	-0-					117
06	2820	N	1794	-0-	-1026	-0-	1794	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					64

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35057	X	35057	-0-	-0-	-0-	930	1	33962	2	N	150	188	1			102
							165	9									
02	30732	X	30732	-0-	-0-	-0-	840	1	29888	2	N	4	4	8			102
							4	9									
03	36070	X	36070	-0-	-0-	-0-	930	1	35139	2	N	1	1	8			102
							1	9									
04	34934	X	34934	-0-	-0-	-0-	900	1	34034	2	N	-0-					102
*05	36227	X	36227	-0-	-0-	-0-	930	1	35214	2	N	75	177	1			-0-
							83	9									
*06	34665	X	34665	-0-	-0-	-0-	900	1	33757	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

01	4278	X	4276	-0-	-2	-0-	217	1	4059	2	N	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	196	1	3676	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	217	1	4061	2	N	-0-					-0-
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	210	1	3945	2	N	-0-					-0-
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-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

*01	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	930	1	21484	2	N	172	172	1			-0-
							189	9									
*02	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	840	1	16893	2	N	-0-					-0-
*03	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	930	1	23545	2	N	-0-					-0-
*04	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	900	1	18462	2	N	-0-					-0-
*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-

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

01	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	930	1	10757	2	N	-0-					10
02	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	840	1	10095	2	N	-0-					10
03	10416	X	8489	-0-	-1927	-0-	930	1	7559	2	N	-0-					10
04	10080	X	3616	-0-	-6464	-0-	280	1	3336	2	N	-0-					10
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

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	23802	X	4384	-0-	-19418	-0-	3652	2	732	4	N	-0-	36	0			-0-
02	7588	X	3006	-0-	-4582	-0-	2668	2	338	4	N	-0-					-0-
03	8401	X	3115	-0-	-5286	-0-	2512	2	603	4	N	-0-					-0-
04	8130	X	2790	-0-	-5340	-0-	1797	2	993	4	N	-0-					-0-
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-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	930	1	6902	2	N	-0-					-0-
02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	840	1	6017	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6124	-0-	-820	-0-	761	1	5363	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	1515	-0-	-5205	-0-	130	1	1385	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	2480		1950	-0-	-530	-0-	1950	2			N	-0-					36
02	2240		1709	-0-	-531	-0-	1709	2			N	-0-					36
03	2480		1467	-0-	-1013	-0-	1467	2			N	-0-					36
04	2310	#	429	-0-	-1881	-0-	429	2			N	-0-					36
05	2257	R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					36
06	1890	#	1581	-0-	-309	-0-	1581	2			N	-0-					36

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

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

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	17002 R	17002	-0-	-0-	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
02	15204 #	14546	-0-	-658	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
03	16833 #	14199	-0-	-2634	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
04	16440 #	14045	-0-	-2395	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
05	16988 #	16090	-0-	-898	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
06	16440 #	15340	-0-	-1100	-0-	15340	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2569	3	9	9	N	8					247
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1793	3	31	9	N	28					275
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2492	3	30	9	N	27					302
04	2250	N	1803	-0-	-447	-0-	1791	3	12	9	N	11					313
05	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1824	3	28	9	N	25					338
06	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	2090	3	21	9	N	19	196	1			161

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2001	3	133	9	N	121					151
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1057	3	77	9	N	70	185	1			36
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1822	3	211	9	N	192	188	1			40
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1101	3	157	9	N	143	150	1			33
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2552	3	79	9	N	72					105
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					105

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

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

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

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

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

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

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

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

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

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

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	#	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	29902	X	29902	-0-	-0-	-0-	29902	2			N	-0-					-0-
02	25788	X	20559	-0-	-5229	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
03	28388	X	28388	-0-	-0-	-0-	28388	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	25012	-0-	-2618	-0-	25012	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	24778	-0-	-3773	-0-	24778	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	21777	-0-	-5853	-0-	21777	2			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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					717
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					728
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					734
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					741
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					749
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					749

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	256	-0-	-524	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 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
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3548	-0-	448	448	3548	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2807	-0-	-193	255	2807	3			Y	-0-					-0-
05	2238	N	1983	-0-	-255	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-

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
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	311	-0-	-278	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 308 RRCID -> 293877 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3640 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	268	3	386	9	N	351	360	1			312
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	431	3	447	9	N	406	363	1			355
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	481	3	384	9	N	349	354	1			350
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	508	3	600	9	N	545	540	1			355
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

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1555	-0-	-1731	-0-	90	1	1465	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	1167	-0-	-1801	-0-	90	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	835	-0-	-2451	-0-	90	1	745	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	925	-0-	-2255	-0-	90	1	835	3	N	-0-					-0-
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-

MEANS 60137 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT WELL #: 1768Z RRCID -> 295970 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4602 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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																	
01	496	#	52	-0-	-444	-0-	2	4	50	9	N	45	45	8			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	278	8			4
*03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	8	4	156	9	N	142	142	8			4
*04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	4	0			-0-
*05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	32	32	0			-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	125	124	0			1

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	3889	R	3889	-0-	-0-	-0-	3825	3	64	9	N	58					164
02	3426	R	3426	-0-	-0-	-0-	3351	3	75	9	N	68	184	1			48
03	3753	R	3753	-0-	-0-	-0-	3711	3	42	9	N	38					86
04	3750	#	3465	-0-	-285	-0-	3435	3	30	9	N	27					113
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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025

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

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-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

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-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

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-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

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-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAYNE SWD, LLC 491460
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
LECROY SWD WELL #: 1 RRCID -> 289820 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

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-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RRIG EXPLORATION, LLC 732177
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	DLQ G-10		655	-0-	655	1918	608	2	1	4	Y	42	1	0	23	1	35
							46	9									
02	2388	N	470	-0-	-1918	-0-	449	2	3	4	Y	16	46	1			5
							18	9									
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	595	2	20	9	Y	18	17	1			6
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	567	2	11	9	Y	10	13	1			3
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									

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC 253105
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	420	#	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	420	#	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

01	806	#	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					26
02	728	#	727	-0-	-1	-0-	727	2			N	-0-					26
03	806	#	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					26
04	780	#	674	-0-	-106	-0-	674	2			N	-0-					26
05	806	#	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					26
06	780	#	750	-0-	-30	-0-	750	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
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

01	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*05	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*06	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	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

01	1271	N	946	-0-	-325	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	11	-0-	-1221	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	195	-0-	-1107	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	546	-0-	-384	-0-	533	2	13	4	Y	-0-					-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

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	10	8	1			2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	1			3
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

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	376	2	139	9	Y	126	127	1			7
02	476	N	4	-0-	-472	-0-	4	2			Y	-0-					7
03	496	N	100	-0-	-396	-0-	58	4	42	9	Y	38	37	1			8
04	510	N	208	-0-	-302	-0-	112	2	21	4	Y	68	60	1			16
							75	9									
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

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

01	7223	X	5402	-0-	-1821	-0-	5358	2	44	9	Y	40	41	1			2
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					Y	-0-					2
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	24	21	1			5
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	18	19	1			4
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

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

01	341	N	326	-0-	-15	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	254	-0-	-87	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2902	N	2902	-0-	-0- B	-0-	96	1	2575	3	N	210	314	1			261
							231	9									
02	2800	N	2856	-0-	56 B	56	96	1	2555	3	N	186	185	1			262
							205	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 56																	
03	2624	N	2568	-0-	-56 B	-0-	96	1	2393	3	N	72	176	1			158
							79	9									
04	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	96	1	2481	3	N	129					287
							142	9									
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

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
01	837	#	316	-0-	-521	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	2384	R	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	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
01	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	1333	-0-	-4960	-0-	1332	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6804	X	2244	-0-	-4560	-0-	2243	3	1	4	N	-0-					-0-
03	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	18081	3	7	4	N	-0-					-0-
04	43659	X	43659	-0-	-0-	-0-	43652	3	7	4	N	-0-					-0-
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-

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
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

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

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	561	-0-	-2463	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	705	-0-	-2643	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	14B DENY		11	-0-	11	11	2	1	9	3	Y	-0-					1

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	53	1	27	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	448	X	160	-0-	-288	-0-	41	1	114	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	496	X	145	-0-	-351	-0-	43	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	480	X	220	-0-	-260	-0-	71	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TRP OPERATING LLC 872117
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					103
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					103
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					103
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					103
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					103
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-					103

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	129	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	600	N	339	-0-	-261	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	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

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

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	38	-0-	-489	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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

01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11	9	N	10					209
02	952	N	837	-0-	-115	-0-	830	3	7	9	N	6					215
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	997	3	30	9	N	27	197	1			45
04	1020	N	886	-0-	-134	-0-	875	3	11	9	N	10					55
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	3	6	9	N	5					60
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					60

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

01	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					222
02	1064	#	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					222
03	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	112	1			110
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					110
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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

01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3048	-0-	-102	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2574	-0-	-681	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2654	-0-	-496	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
01	4123	X	122	-0-	-4001	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14673	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	9848	-0-	-960	-0-	9848	3			N	-0-					-0-
03	15035	X	13245	-0-	-1790	-0-	13245	3			N	-0-					-0-
04	14550	X	8507	-0-	-6043	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
05	15035	X	13303	-0-	-1732	-0-	13303	3			N	-0-					-0-
06	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
01	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
02	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	25674	2			N	-0-					-0-
03	27614	X	27614	-0-	-0-	-0-	27614	2			N	-0-					-0-
04	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	22592	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	14771	-0-	-10618	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	10875	-0-	-13695	-0-	10875	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
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	734	-0-	-537	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

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

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

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

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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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- 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
06	0	N	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
VALLEY -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2060	-0-	-1120	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2027	-0-	-1153	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	2002	-0-	-3038	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8251	-0-	-1917	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
*06	9840	X	9235	-0-	-605	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2019

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

01	37038	X	37038	-0-	-0-	-0-	124	1	34930	3	N	1804	1890	0			849
							1984	9									
02	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	112	1	27133	3	N	1112	914	0			1047
							1223	9									
03	21359	X	14673	-0-	-6686	-0-	124	1	14518	3	N	28	353	0			722
							31	9									
04	31119	X	31119	-0-	-0-	-0-	120	1	29990	3	N	917	1089	0			550
							1009	9									
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									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6102	2	105	9	Y	95					217
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5270	2	106	9	Y	96	191	1			122
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5598	2	95	9	Y	86					208
04	6000	X	5515	-0-	-485	-0-	5427	2	88	9	Y	80	183	1			105
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

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PLATFORM OPERATING, LLC //CONT.// 667928
CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	1670	-0-	-6421	-0-	512	1	783	3	N	111	183	1			204
							253	4	122	9							
02	7308	X	3504	-0-	-3804	-0-	462	1	2702	3	N	165	185	1			184
							158	4	182	9							
03	8091	X	2191	-0-	-5900	-0-	478	1	1558	3	N	141	183	1	2	8	140
							155	9									
04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	481	1	1342	3	N	153					293
							168	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

01	T. A.		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	22	13	3	1	9	Y	1					1
03	34	X	12	-0-	-22	-0-	1	3	11	9	Y	10	3	0			8
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	8	0			3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1043	3	1	9	Y	1	2	0			1
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	3	2	9	Y	2	1	0			2
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	Y	4	3	0			3
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	3	9	9	Y	8	3	0			8
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

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
01	3844	X	1114	-0-	-2730	-0-	1064	3	50	9	Y	45	75	0			40
02	2072	X	1247	-0-	-825	-0-	1179	3	68	9	Y	62	28	0			74
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5518	3	67	9	Y	61	89	0			46
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3267	3	67	9	Y	61	41	0			66
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	103	-0-	-149	-0-	80	3	23	9	Y	21					21
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	445	3	46	9	Y	42	31	0			32
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	645	3	22	9	Y	20	29	0			23
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

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
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-

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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

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
01	T. A.		694	-0-	694	2844	694	3			Y	-0-					248
02	3431	X	587	-0-	-2844	-0-	587	3			Y	-0-					248
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					248
04	3000	N	3124	-0-	124	124	2984	3	140	9	Y	127	160	0			215
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

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	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

01	T. A.		25	-0-	25	94	22	3	3	9	Y	3	5	0			3
02	T. A.		19	-0-	19	113	15	3	4	9	Y	4	2	0			5
03	119	X	6	-0-	-113	-0-	5	3	1	9	Y	1	5	0			1
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	0			1
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-

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	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

01	7502	X	5985	-0-	-1517	-0-	5929	3	56	9	Y	51	87	0			46
02	6776	X	4196	-0-	-2580	-0-	4116	3	80	9	Y	73	32	0			87
03	7936	X	1095	-0-	-6841	-0-	1052	3	43	9	Y	39	96	0			30
04	7680	X	662	-0-	-7018	-0-	634	3	28	9	Y	25	28	0			27
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

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3500	-0-	-406	-0-	3376	3	124	9	Y	113	108	0			102
02	3164	X	2178	-0-	-986	-0-	2055	3	123	9	Y	112	71	0			143
03	3503	X	350	-0-	-3153	-0-	283	3	67	9	Y	61	158	0			46
04	3390	X	10	-0-	-3380	-0-	9	3	1	9	Y	1	41	0			6
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

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.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-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

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-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

01	2232	X	4	-0-	-2228	-0-	4	3			Y	-0-	86	0			-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	70	-0-	-140	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	207	-0-	-2552	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	364	X	204	-0-	-160	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	403	X	273	-0-	-130	-0-	256	3	17	9	Y	15	4	0			11
04	390	X	62	-0-	-328	-0-	62	3			Y	-0-	10	0			1
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-

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

01	4185	X	3209	-0-	-976	-0-	3209	3			Y	-0-	9	0			-0-
02	3864	X	2705	-0-	-1159	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	3784	3	58	9	Y	53	13	0			40
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4161	3	85	9	Y	77	36	0			81
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

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

01	T. A.		605	-0-	605	3396	605	3			Y	-0-					-0-
02	4742	X	1346	-0-	-3396	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1059	-0-	-1731	-0-	1056	3	3	9	Y	3	1	0			2
04	1530	X	541	-0-	-989	-0-	533	3	8	9	Y	7	2	0			7
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

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	504	2	9	9	N	8					101
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	463	2	11	9	N	10					111
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	577	2	9	9	N	8					119
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1					120
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					120
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	410	2	1	9	N	1					121

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1735	2	20	9	N	18					93
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1428	2	18	9	N	16					109
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1573	2	22	9	N	20					129
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1906	2	73	9	N	66	178	1			17
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1285	3	79	9	N	72	169	1			70
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1002	3	62	9	N	56					126
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1408	3	70	9	N	64					190
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1196	3	50	9	N	45	171	1			64
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					33
02	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					33
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	N	3					36
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	N	9					45
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					45
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					45

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1393	2	25	9	Y	23	18	1			17
02	DLQ G-10		1283	-0-	1283	1283	1260	2	23	9	Y	21	18	1			20
03	DLQ G-10		926	-0-	926	2209	906	2	20	9	Y	18	18	1			20
04	3095	X	886	-0-	-2209	-0-	867	2	19	9	Y	17	18	1			19
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					85
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					85
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					85
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					85
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					85
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					85

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

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

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	589	-0-	589		1774	572	2	17	9	N	15							180
02	14B2 EXT	87	-0-	87		1861	76	2	11	9	N	10							190
03	570	478	-0-	-92		1769	478	2			N	-0-							190
04	2101 N	332	-0-	-1769		-0-	332	3			N	-0-							190
05	455 N	455	-0-	-0-		-0-	455	3			N	-0-	123	1					67
06	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

01	1329 N	1329	-0-	-0-		-0-	1267	2	62	9	N	56	5	8					93
02	809 N	809	-0-	-0-		-0-	759	2	50	9	N	45							138
03	1294 N	1294	-0-	-0-		-0-	1240	2	54	9	N	49							187
04	1290 N	850	-0-	-440		-0-	786	2	64	9	N	58	161	1	14	8			70
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

OLSEN ENERGY INC. 621750
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

01	155 N	98	-0-	-57		-0-	98	2			N	-0-							-0-
02	196 N	99	-0-	-97		-0-	99	2			N	-0-							-0-
03	121 N	121	-0-	-0-		-0-	121	2			N	-0-							-0-
04	90 N	73	-0-	-17		-0-	73	2			N	-0-							-0-
05	124 N	20	-0-	-104		-0-	20	2			N	-0-							-0-
06	120 N	79	-0-	-41		-0-	79	2			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
01	26413	R	13081	-0-	-13332	-0-	13081	3			Y	-0-					-0-
02	15063	R	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3			Y	-0-					-0-
03	12835	R	12835	-0-	-0-	-0-	12835	3			Y	-0-					-0-
04	3960	#	2562	-0-	-1398	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
05	4092	#	2514	-0-	-1578	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
06	3960	#	1733	-0-	-2227	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

01	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
03	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	144	-0-	-576	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	141	-0-	-789	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	900	#	97	-0-	-803	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

01	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
03	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	144	-0-	-576	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	141	-0-	-789	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	900	#	97	-0-	-803	-0-	97	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	899	N	677	-0-	-222	-0-	608	2	69	9	N	63	176	1			72
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	724	2	66	9	N	60					132
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	804	2	83	9	N	75					207
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	578	2	74	9	N	67	174	1			100
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

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

01	992	N	603	-0-	-389	-0-	599	2	4	9	N	4					79
02	980	N	631	-0-	-349	-0-	624	2	7	9	N	6					85
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8					93
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1259	2	43	9	N	39					132
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

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	899	N	316	-0-	-583	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	810	N	674	-0-	-136	-0-	674	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					45
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	10					55
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	434	2	13	9	N	12					67
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	2	9	9	N	8					75
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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

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

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

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

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
FREE REIN OPERATING LLC 285002
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					36
02	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	2			N	-0-					36
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					36
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2	2	8			36
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MULLOY OPERATING, INC. 593077
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	713	N	150	-0-	-563	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	690	N	122	-0-	-568	-0-	122	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					66
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					66
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					66
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					66

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

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-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC 831420
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2065	-0-	-353	-0-	2065	3			N	-0-					36
02	2184	N	1895	-0-	-289	-0-	1895	3			N	-0-					36
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					36
04	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	1997	3			N	-0-					36
05	2108	N	1530	-0-	-578	-0-	1530	3			N	-0-					36
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC 011198
ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64505	X	63161	-0-	-1344	-0-	59978	2	3183	9	Y	2894	2894	0			-0-
02	57876	X	52531	-0-	-5345	-0-	50622	2	1909	9	Y	1735	1735	0			-0-
03	69928	X	69928	-0-	-0-	-0-	67329	2	2599	9	Y	2363	2363	0			-0-
04	67058	X	67058	-0-	-0-	-0-	64673	2	2385	9	Y	2168	2168	0			-0-
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-

LOWE 74 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 292870 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66162	X	66162	-0-	-0-	-0-	63134	2	3028	9	Y	2753	2753	0			-0-
02	57792	X	57620	-0-	-172	-0-	54727	2	2893	9	Y	2630	2630	0			-0-
03	63984	X	62482	-0-	-1502	-0-	59118	2	3364	9	Y	3058	3058	0			-0-
04	61920	X	55678	-0-	-6242	-0-	52354	2	3324	9	Y	3022	3022	0			-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198

LOWE 74 UNIT WELL #: 61H RRCID -> 292924 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43368	X	36277	-0-	-7091	-0-	34724	2	1553	9	Y	1412	1412	0			-0-
02	38976	X	32822	-0-	-6154	-0-	31468	2	1354	9	Y	1231	1231	0			-0-
03	43152	X	39452	-0-	-3700	-0-	37770	2	1682	9	Y	1529	1529	0			-0-
04	41760	X	38474	-0-	-3286	-0-	36956	2	1518	9	Y	1380	1380	0			-0-
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-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 73H RRCID -> 294296 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11009 - 15496

01	16554	X	13182	-0-	-3372	-0-	10632	2	2550	9	N	2318	2289	0	29	8	-0-
02	14952	X	8910	-0-	-6042	-0-	6984	2	1926	9	N	1751	1735	0	16	8	-0-
03	15159	X	14539	-0-	-620	-0-	11622	2	2917	9	N	2652	2639	0	13	8	-0-
04	14400	X	10662	-0-	-3738	-0-	8066	2	2596	9	N	2360	2340	0	20	8	-0-
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-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 84H RRCID -> 294297 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11327 - 15814

01	29977	X	25522	-0-	-4455	-0-	22445	2	3077	9	N	2797	2779	0	18	8	-0-
02	27076	X	21262	-0-	-5814	-0-	18956	2	2306	9	N	2096	2082	0	14	8	-0-
03	28551	X	16595	-0-	-11956	-0-	14792	2	1803	9	N	1639	1634	0	5	8	-0-
04	26100	X	12068	-0-	-14032	-0-	10486	2	1582	9	N	1438	1430	0	8	8	-0-
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-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 75H RRCID -> 294308 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10923 - 15410

01	19964	X	14364	-0-	-5600	-0-	11813	2	2551	9	N	2319	2289	0	30	8	-0-
02	18032	X	15673	-0-	-2359	-0-	12970	2	2703	9	N	2457	2428	0	29	8	-0-
03	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	14792	2	3196	9	N	2905	2890	0	15	8	-0-
04	15510	X	13803	-0-	-1707	-0-	10486	2	3317	9	N	3015	2990	0	25	8	-0-
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-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 88H RRCID -> 294852 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958

01	41354	X	34331	-0-	-7023	-0-	30714	2	3617	9	N	3288	3270	0	18	8	-0-
02	37940	X	35126	-0-	-2814	-0-	31926	2	3200	9	N	2909	2891	0	18	8	-0-
03	42005	X	36080	-0-	-5925	-0-	32754	2	3326	9	N	3024	3016	0	8	8	-0-
04	40650	X	27647	-0-	-13003	-0-	24198	2	3449	9	N	3135	3120	0	15	8	-0-
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-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 86H RRCID -> 294869 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787

01	38316	X	31257	-0-	-7059	-0-	28351	2	2906	9	N	2642	2616	0	26	8	-0-
02	34608	X	31629	-0-	-2979	-0-	28933	2	2696	9	N	2451	2428	0	23	8	-0-
03	36859	X	34336	-0-	-2523	-0-	31698	2	2638	9	N	2398	2387	0	11	8	-0-
04	35670	X	25128	-0-	-10542	-0-	23392	2	1736	9	N	1578	1560	0	18	8	-0-
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-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 77H RRCID -> 294871 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493

01	22878	X	17626	-0-	-5252	-0-	14176	2	3450	9	N	3136	3106	0	30	8	-0-
02	20664	X	-0-	-0-	-20664	-0-					N	-0-					-0-
03	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-
04	17970	X	5773	-0-	-12197	-0-	4033	2	1740	9	N	1582	1560	0	22	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
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
01	62310	X	37746	-0-	-24564	-0-	34784	2	2962	9	N	2693	2693	0			-0-
02	54544	X	45790	-0-	-8754	-0-	42527	2	3263	9	N	2966	2966	0			-0-
03	57939	X	48053	-0-	-9886	-0-	44446	2	3607	9	N	3279	3279	0			-0-
04	51150	X	46068	-0-	-5082	-0-	42644	2	3424	9	N	3113	3113	0			-0-
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-

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
01	69533	X	60739	-0-	-8794	-0-	57262	2	3477	9	N	3161	3161	0			-0-
02	60340	X	54711	-0-	-5629	-0-	51176	2	3535	9	N	3214	3214	0			-0-
03	64511	X	58950	-0-	-5561	-0-	55042	2	3908	9	N	3553	3553	0			-0-
04	61410	X	55196	-0-	-6214	-0-	51486	2	3710	9	N	3373	3373	0			-0-
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-

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
01	46159	X	1070	-0-	-45089	-0-	1064	2	6	9	Y	5	86	0	5	8	27
02	41692	X	-0-	-0-	-41692	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
03	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	-0-					-0-
04	44670	X	-0-	-0-	-44670	-0-					Y	-0-					-0-
05	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-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
01	39957	X	36412	-0-	-3545	-0-	34413	2	1999	9	Y	1817	1649	0	90	8	228
02	34944	X	28994	-0-	-5950	-0-	27533	2	1461	9	Y	1328	1215	0	101	8	240
03	38688	X	26032	-0-	-12656	-0-	24398	2	1634	9	Y	1485	1153	0	30	8	542
04	37440	X	23021	-0-	-14419	-0-	22244	2	777	9	Y	706	975	0	41	8	232
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

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
01	51181	X	51181	-0-	-0-	-0-	3	1	50001	3	Y	1070	1004	0	66	8	372
							1177	9									
02	42924	X	33941	-0-	-8983	-0-	816	1	31929	3	Y	1087	1029	0	58	8	372
							1196	9									
03	47523	X	19570	-0-	-27953	-0-	633	1	18170	3	Y	697	653	0	44	8	372
							767	9									
04	49530	X	33648	-0-	-15882	-0-	1464	1	30836	3	Y	1225	1136	0	89	8	372
							1348	9									
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									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	23188	X	22069	-0-	-1119	-0-	20709	3	1360	9	N	1236	1235	0	38	8	848
02	21303	X	21303	-0-	-0-	-0-	20004	3	1299	9	N	1181	1204	0	48	8	777
03	23188	X	19815	-0-	-3373	-0-	18678	3	1137	9	N	1034	860	0	39	8	912
04	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	21209	3	1305	9	N	1186	1176	0	46	8	876
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

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
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	1	1	6483	2	N	822	911	1	15	8	771
							904	9									
02	5824	X	923	-0-	-4901	-0-	1	1	810	2	N	102	11	8			862
							112	9									
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6300	2	459	9	N	417	367	1	6	8	906
04	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	1	1	14624	2	N	1482	1635	1	26	8	727
							1630	9									
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									

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
01	11346	X	4986	-0-	-6360	-0-	4356	3	630	9	Y	573	556	1	48	8	315
02	9828	X	2398	-0-	-7430	-0-	2039	3	359	9	Y	326	186	1	21	8	434
03	10881	X	6079	-0-	-4802	-0-	5133	3	946	9	Y	860	928	1	69	8	297
04	10530	X	9342	-0-	-1188	-0-	8235	3	1107	9	Y	1006	926	1	122	8	255
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

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
01	6572	X	5008	-0-	-1564	-0-	3710	2	1298	9	N	1180	1164	0	13	8	72
02	5796	X	4432	-0-	-1364	-0-	3807	2	625	9	N	568	614	0	26	8	-0-
03	6417	X	3839	-0-	-2578	-0-	2299	2	1540	9	Y	1400	1230	0	56	8	114
04	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	6497	2	1537	9	Y	1397	1271	0	153	8	87
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

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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	555	555	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	11346	X	10269	-0-	-1077	-0-	10006	3	13	4	N	227	174	0	5	8	552
							250	9									
02	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	20773	3	10	4	N	181	154	0	3	8	576
							199	9									
03	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	17278	3	61	4	N	1170	1134	0	17	8	595
							1287	9									
04	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	18643	3	82	4	N	1589	1628	0	21	8	535
							1748	9									
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									

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
01	15748	X	10243	-0-	-5505	-0-	9163	3	51	4	N	935	729	1	15	8	404
							1029	9									
02	14224	X	11465	-0-	-2759	-0-	10277	3	60	4	N	1025	1284	1	23	8	122
							1128	9									
03	15562	X	12290	-0-	-3272	-0-	10991	3	64	4	N	1123	1087	1	22	8	136
							1235	9									
04	15060	X	14438	-0-	-622	-0-	12839	3	79	4	N	1382	1264	1	27	8	227
							1520	9									
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									

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
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	5899	3	406	9	N	369	733	1	5	8	681
02	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	15650	3	440	9	N	400	368	1	7	8	706
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	8818	3	754	9	N	685	184	1	30	8	1177
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3003	3	510	9	N	464	359	1	22	8	1260
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

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	15	-0-	-1008	-0-	4	4	11	9	Y	10					126
02	924	X	18	-0-	-906	-0-	1	4	17	9	Y	15	92	1	2	8	47
03	806	X	90	-0-	-716	-0-	5	4	85	9	Y	77	73	1	1	8	50
04	150	X	53	-0-	-97	-0-	3	4	50	9	Y	45	52	1	1	8	42
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

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	3036	-0-	-5458	-0-	2652	3	15	4	Y	335	422	0	3	8	131
							369	9									
02	7672	X	5091	-0-	-2581	-0-	4569	3	19	4	Y	457	507	0	1	8	80
							503	9									
03	8494	X	4597	-0-	-3897	-0-	4096	3	21	4	Y	436	455	0	4	8	57
							480	9									
04	7890	X	7592	-0-	-298	-0-	6849	3	33	4	Y	645	574	0	8	8	120
							710	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	3924	2	356	9	N	324	302	0	21	8	4
02	4956	X	3288	-0-	-1668	-0-	2992	2	296	9	N	269	265	0	8	8	-0-
*03	5487	X	2234	-0-	-3253	-0-	1985	2	249	9	N	226	200	0	23	8	3
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	435	427	0			11
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

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2444	-0-	-563	-0-	1935	2	509	9	Y	463	457	0	4	8	17
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	1649	2	2505	9	Y	2277	2213	0	3	8	78
*03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	1242	2	2427	9	Y	2206	2197	0	5	8	82
*04	2970	X	1491	-0-	-1479	-0-	1182	2	309	9	Y	281	343	0	5	8	15
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

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
01	5270	X	2875	-0-	-2395	-0-	1614	3	44	4	N	1106	1113	1	6	8	303
							1217	9									
02	4760	X	2285	-0-	-2475	-0-	1198	3	52	4	N	941	737	1	9	8	498
							1035	9									
03	5270	X	2135	-0-	-3135	-0-	934	3	58	4	N	1039	1298	1	8	8	231
							1143	9									
04	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	1434	3	56	4	N	990	928	1	5	8	288
							1089	9									
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									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36208	X	21017	-0-	-15191	-0-	18635	3	2382	9	Y	2165	2124	0	41	8	197
02	30716	X	22778	-0-	-7938	-0-	20759	3	2019	9	Y	1835	1777	0	58	8	197
03	34007	X	16415	-0-	-17592	-0-	14778	3	1637	9	Y	1488	1460	0	28	8	197
04	29430	X	26444	-0-	-2986	-0-	23834	3	2610	9	Y	2373	2341	0	32	8	197
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

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11504 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12024	2	477	9	N	434	407	0	26	8	5
02	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10057	2	541	9	N	492	485	0	12	8	-0-
*03	11935	X	11870	-0-	-65	-0-	11285	2	585	9	N	532	467	0	57	8	8
04	12090	X	3712	-0-	-8378	-0-	3505	2	207	9	N	188	179	0	13	8	4
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	7046	-0-		-2905	-0-	1 586	1 9	6459	3	N	533	743	1	28	8	266
02	6804	X	1860	-0-		-4944	-0-	1 561	1 9	1298	3	N	510	359	1	25	8	392
03	7130	X	3589	-0-		-3541	-0-	1 754	1 9	2834	3	N	685	546	1	41	8	490
04	6840	X	5679	-0-		-1161	-0-	1 277	1 9	5401	3	N	252	363	1	34	8	345
05	7068	X	4850	-0-		-2218	-0-	1 609	1 9	4240	3	N	554	548	1	31	8	320
06	6840	X	1161	-0-		-5679	-0-	1 619	1 9	541	3	N	563	359	1	26	8	498

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2826	X	2826	-0-		-0-	-0-	2686	3	140	9	N	127	127	0			-0-
02	881	X	881	-0-		-0-	-0-	844	3	37	9	N	34	33	0	1	8	-0-
03	1323	X	1323	-0-		-0-	-0-	1211	3	112	9	N	102	101	0	1	8	-0-
04	867	X	867	-0-		-0-	-0-	619	3	248	9	N	225	225	0			-0-
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-

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. GAS	(I) 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	9114	X	4570	-0-		-4544	-0-	3711 813	3 9	46	4	Y	739	670 18	0 8	22	6	183
02	7560	X	4461	-0-		-3099	-0-	3344 1058	3 9	59	4	Y	962	955	0	26	8	164
03	8370	X	6500	-0-		-1870	-0-	5398 1044	3 9	58	4	Y	949	936	0	24	8	153
04	7800	X	5680	-0-		-2120	-0-	4557 1062	3 9	61	4	Y	965	771 25	0 8	175	1	147
05	6599	X	6599	-0-		-0-	-0-	5337 1194	3 9	68	4	Y	1085	1022	0	24	8	186
06	6300	X	4463	-0-		-1837	-0-	3332 1071	3 9	60	4	Y	974	960	0	20	8	180

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3937	X	-0-	-0-		-3937	-0-					Y	9	2	0	6	8	1
02	5310	X	5310	-0-		-0-	-0-	5309	3	1	9	Y	1	1	0	1	8	-0-
03	5363	X	311	-0-		-5052	-0-	309	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	5190	X	614	-0-		-4576	-0-	602	3	12	9	Y	11	2	0	9	8	-0-
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-

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4433	X	575	-0-		-3858	-0-	39	4	536	9	Y	487	454	0	31	8	6
02	4004	X	666	-0-		-3338	-0-	196 437	2 9	33	4	Y	397	379	0	14	8	10
*03	4433	X	588	-0-		-3845	-0-	37	4	551	9	Y	501	434	0	70	8	7
04	2700	X	496	-0-		-2204	-0-	34	4	462	9	Y	420	379	0	39	8	9
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	242	221	0	12	1	74
													7	6	3	8	
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	412	215	0	12	8	259
03	3565	X	374	-0-	-3191	-0-	1	3	373	9	Y	339	518	0	56	8	24
04	3450	X	1010	-0-	-2440	-0-	1	3	1009	9	Y	917	841	0	27	8	73
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

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	6488	-0-	-5509	-0-	4975	3	1513	9	N	1375	1348	0	18	8	559
02	10836	X	5033	-0-	-5803	-0-	3786	3	1247	9	N	1134	1115	0	18	8	560
03	7688	X	6180	-0-	-1508	-0-	4750	3	1430	9	N	1300	1280	0	21	8	559
04	7440	X	6459	-0-	-981	-0-	5029	3	1430	9	N	1300	1280	0	20	8	559
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

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	14662	-0-	-1892	-0-	11096	2	3566	9	Y	3242	3197	0	26	8	313
02	14952	X	7822	-0-	-7130	-0-	5151	3	2671	9	Y	2428	2455	0	24	8	262
03	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	14510	3	3909	9	Y	3554	3498	0	32	8	286
04	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	11505	3	3381	9	Y	3074	3078	0	26	8	256
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

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
01	7843	X	5135	-0-	-2708	-0-	3794	3	1341	9	N	1219	1275	0	13	8	410
02	7084	X	6226	-0-	-858	-0-	4686	3	1540	9	N	1400	1505	0	10	8	295
03	7843	X	6543	-0-	-1300	-0-	4901	3	1642	9	N	1493	1248	0	16	8	524
04	7380	X	4553	-0-	-2827	-0-	3375	3	1178	9	N	1071	1272	1	8	8	315
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			

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
01	12834	X	8405	-0-	-4429	-0-	6883	2	52	4	Y	1336	1306	0	30	8	-0-
							1470	9									
02	11592	X	10863	-0-	-729	-0-	9571	2	45	4	Y	1134	1118	0	16	8	-0-
							1247	9									
03	12834	X	12371	-0-	-463	-0-	10796	2	55	4	Y	1382	1366	0	16	8	-0-
							1520	9									
04	11040	X	8464	-0-	-2576	-0-	7208	2	44	4	Y	1102	1087	0	15	8	-0-
							1212	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	5605	-0-	-2951	-0-	3858	3	84	4	Y	1512	1423	0	22	8	508
							1663	9									
02	6524	X	4976	-0-	-1548	-0-	3377	3	78	4	Y	1383	1612	0	23	8	256
							1521	9									
03	7223	X	4198	-0-	-3025	-0-	2521	3	82	4	Y	1450	1435	0	20	8	251
							1595	9									
04	6990	X	3039	-0-	-3951	-0-	1400	3	81	4	Y	1416	1415	0	15	8	237
							1558	9									
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

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
01	38595	X	33917	-0-	-4678	-0-	32077	2	1840	9	Y	1673	1608	0	61	8	157
02	34860	X	24286	-0-	-10574	-0-	22732	3	1554	9	Y	1413	1365	0	57	8	148
03	38595	X	33509	-0-	-5086	-0-	31594	3	1915	9	Y	1741	1684	0	69	8	136
04	36300	X	31233	-0-	-5067	-0-	29370	3	1863	9	Y	1694	1633	0	60	8	137
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

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
01	7719	X	2724	-0-	-4995	-0-	2088	3	25	4	Y	555	389	0			219
							611	9									
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	5094	3	45	4	Y	1092	1117	0	2	8	192
							1201	9									
03	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	10367	3	88	4	Y	1922	1849	0	12	8	253
							2114	9									
04	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	9707	3	37	4	Y	450	602	0	20	8	81
							495	9									
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									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	3424	-0-	-6155	-0-	2571	3	853	9	Y	775	741	0	31	8	10
02	8624	X	646	-0-	-7978	-0-	35	4	611	9	Y	555	540	0	11	8	14
*03	9548	X	1408	-0-	-8140	-0-	357	3	53	4	Y	907	836	0	71	8	14
							998	9									
04	8190	X	2108	-0-	-6082	-0-	1265	3	45	4	Y	725	688	0	34	8	17
							798	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	9363	3	2401	9	N	2183	2171	0	12	8	-0-
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	3935	3	923	9	N	839	821	0	18	8	-0-
03	2263	X	1483	-0-	-780	-0-	1012	3	471	9	N	428	417	0	11	8	-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	2645	3	752	9	N	684	668	0	16	8	-0-
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-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	418	-0-	-20972	-0-	301	3	25	4	Y	84	147	0	12	8	18
							92	9									
02	19320	X	2618	-0-	-16702	-0-	2545	3	11	4	Y	56	57	0	3	8	14
							62	9									
*03	21390	X	3395	-0-	-17995	-0-	3231	3	12	4	Y	138	115	0	5	8	32
							152	9									
*04	19500	X	17464	-0-	-2036	-0-	16733	3	74	4	Y	597	525	0	21	8	83
							657	9									
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									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41943	X	18725	-0-	-23218	-0-	16809	3	97	4	N	1654	1640	1	34	8	397
							1819	9									
02	37884	X	15260	-0-	-22624	-0-	13251	3	99	4	N	1736	1557	1	30	8	546
							1910	9									
03	41943	X	33524	-0-	-8419	-0-	29860	3	189	4	N	3159	3026	1	53	8	626
							3475	9									
04	40320	X	31071	-0-	-9249	-0-	27759	3	173	4	N	2854	2750	1	36	8	694
							3139	9									
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									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	5483	-0-	-7196	-0-	5300	3	29	4	Y	140	144	0	13	8	31
							154	9									
02	10220	X	7164	-0-	-3056	-0-	6726	3	79	4	Y	326	240	0	41	8	76
							359	9									
*03	11129	X	8827	-0-	-2302	-0-	8211	3	88	4	Y	480	414	0	35	8	107
							528	9									
*04	10620	X	9386	-0-	-1234	-0-	8905	3	85	4	Y	360	385	0	30	8	52
							396	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	2792 2897	2 9	9	4	Y	2634	2591	0	14	8	33
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	3016 2477	2 9	92	4	Y	2252	2220	0	7	8	58
*03	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	3948 2932	2 9	113	4	Y	2665	2645	0	34	8	44
*04	5130	X	4677	-0-	-453	-0-	2724 1877	2 9	76	4	Y	1706	1692	0	17	8	41
05	5301	X	4415	-0-	-886	-0-	2907 1450	2 9	58	4	Y	1318	1316	0	17	8	26
06	5130	X	2461	-0-	-2669	-0-	1658 772	2 9	31	4	Y	702	709	0	9	8	10

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	4991	-0-	-5208	-0-	4320 636	3 9	35	4	Y	578	558	0	18	8	7
02	9212	X	6190	-0-	-3022	-0-	5404 746	3 9	40	4	Y	678	656	0	12	8	17
*03	10199	X	6986	-0-	-3213	-0-	6080 861	3 9	45	4	Y	783	730	0	58	8	12
04	8460	X	6905	-0-	-1555	-0-	6174 692	3 9	39	4	Y	629	596	0	30	8	15
05	6789	X	4987	-0-	-1802	-0-	4363 591	3 9	33	4	Y	537	506	0	36	8	10
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6215 623	3 9	37	4	Y	566	531	0	38	8	7

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	49	50	0			1
02	4396	X	1327	-0-	-3069	-0-	1162	2	165	9	N	150	149	0	2	8	-0-
*03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4591	2	521	9	N	474	421	0	46	8	7
04	2880	X	2026	-0-	-854	-0-	1907	2	119	9	N	108	101	0	12	8	2
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

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
01	11718	X	8481	-0-	-3237	-0-	6604 1801	3 9	76	4	Y	1637	1609	0	28	8	396
02	9408	X	7746	-0-	-1662	-0-	5095 2550	3 9	101	4	Y	2318	2068	0	38	8	608
*03	10416	X	9123	-0-	-1293	-0-	6245 2760	3 9	118	4	Y	2509	2482	0	39	8	596
*04	10080	X	8479	-0-	-1601	-0-	5439 2932	3 9	108	4	Y	2665	2873	0	23	8	365
05	10416	X	9130	-0-	-1286	-0-	5581 3386	3 9	163	4	Y	3078	3006	0	30	8	407
06	9060	X	5951	-0-	-3109	-0-	4338 1558	3 9	55	4	Y	1416	1111	0	45	8	667

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	541	2	339	9	Y	308	302	0	5	8	4
02	1680	N	1226	-0-	-454	-0-	1002	2	224	9	Y	204	201	0	2	8	5
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1567	2	252	9	Y	229	220	0	10	8	4
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1056	2	134	9	Y	122	118	0	5	8	3
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	6029	-0-	-2403	-0-	5191	3	44	4	Y	722	695	0	24	8	9
							794	9									
02	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	10835	3	44	4	Y	727	705	0	13	8	18
							800	9									
*03	8401	X	7211	-0-	-1190	-0-	6305	3	46	4	Y	782	727	0	61	8	12
							860	9									
04	7710	X	4553	-0-	-3157	-0-	3980	3	31	4	Y	493	470	0	23	8	12
							542	9									
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									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	36	55	0	3	1	11
													2	6	1	8	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	32	0	5	8	3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	132	0	7	8	12
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

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

01	4216	X	3010	-0-	-1206	-0-	2456	3	554	9	Y	504	479	0	23	8	6
02	5068	X	2611	-0-	-2457	-0-	2128	3	483	9	Y	439	424	0	10	8	11
*03	5611	X	3142	-0-	-2469	-0-	2439	3	703	9	Y	639	594	0	46	8	10
04	5430	X	2526	-0-	-2904	-0-	1941	3	585	9	Y	532	505	0	25	8	12
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

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	3972	3	39	4	N	879	941	1	16	8	447
							967	9									
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	3360	3	51	4	N	841	845	1	11	8	432
							925	9									
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	3732	3	57	4	N	942	1112	1	9	8	253
							1036	9									
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	1607	3	23	4	N	407	488	1	2	8	170
							448	9									
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									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

01	6479	X	2546	-0-	-3933	-0-	2092	2	37	4	Y	379	344	0	35	8	4
							417	9									
02	5824	X	3689	-0-	-2135	-0-	3128	2	42	4	Y	472	445	0	19	8	12
							519	9									
*03	6448	X	3826	-0-	-2622	-0-	3202	2	45	4	Y	526	436	0	95	8	7
							579	9									
04	5280	X	1517	-0-	-3763	-0-	1260	2	22	4	Y	214	186	0	30	8	5
							235	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	15996	X	7145	-0-	-8851	-0-	3509	3	3636	9	Y	3305	3251	0	32	8	123
02	11676	X	3951	-0-	-7725	-0-	1333	3	2618	9	Y	2380	2404	0	18	8	81
*03	12927	X	3221	-0-	-9706	-0-	1919	3	1302	9	Y	1184	1205	0	17	8	43
*04	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	9954	3	3055	9	Y	2777	2673	0	29	8	118
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

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	14911	X	5838	-0-	-9073	-0-	5531	3	13	4	Y	267	167	0	5	8	103
							294	9									
02	13496	X	13410	-0-	-86	-0-	12336	3	38	4	Y	942	879	0	1	8	165
							1036	9									
03	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	14835	3	55	4	Y	1188	1188	0	9	8	156
							1307	9									
04	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	15135	3	56	4	Y	1070	1011	0	16	8	199
							1177	9									
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									

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	14174	3	98	4	Y	1349	1146	0	177	8	44
							1484	9									
02	15204	X	12847	-0-	-2357	-0-	12228	3	59	4	Y	509	514	0	22	8	17
							560	9									
*03	15841	X	11063	-0-	-4778	-0-	10267	3	56	4	Y	673	645	0	21	8	24
							740	9									
*04	15330	X	13812	-0-	-1518	-0-	12840	3	55	4	Y	834	749	0	76	8	33
							917	9									
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									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	19871	X	7487	-0-	-12384	-0-	7162	3	15	4	Y	282	244	0	3	8	70
							310	9									
02	19320	X	4323	-0-	-14997	-0-	4223	3	6	4	Y	85	131	0	2	8	22
							94	9									
03	21979	X	2206	-0-	-19773	-0-	2178	3	2	4	Y	24	40	0	1	8	5
							26	9									
04	21270	X	2799	-0-	-18471	-0-	2760	3	3	4	Y	33	29	0	1	8	8
							36	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	17515	X	11129	-0-	-6386	-0-	1	1	9211	2	Y	1666	1749	0	9	8	243
							84	4	1833	9							
02	15820	X	12865	-0-	-2955	-0-	1	1	10370	2	Y	2170	1984	0	13	8	416
							107	4	2387	9							
03	17515	X	14250	-0-	-3265	-0-	1	1	11557	2	Y	2342	2450	0	10	8	298
							116	4	2576	9							
04	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	1	1	11898	2	Y	2200	2185	0	6	8	307
							110	4	2420	9							
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							

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
01	23467	X	8525	-0-	-14942	-0-	6733	3	1792	9	Y	1629	1369	0	72	1	517
													6	8			
02	18676	X	-0-	-0-	-18676	-0-					Y	357	643	0	1	8	230
03	22596	X	22596	-0-	-0-	-0-	18227	3	4369	9	Y	3972	3806	0	67	8	329
04	20010	X	17977	-0-	-2033	-0-	14314	3	3663	9	Y	3330	3338	0	52	8	269
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

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
01	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	5704	2	28	4	N	481	348	0	8	8	248
							529	9									
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3131	2	21	4	N	342	346	0	7	8	237
							376	9									
03	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6218	2	29	4	N	551	634	0	6	8	148
							606	9									
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	5409	2	30	4	N	587	547	0	4	8	184
							646	9									
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									

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
01	29915	X	25924	-0-	-3991	-0-	21389	2	1	3	Y	3835	3770	0	43	8	142
							315	4	4219	9							
02	27048	X	25479	-0-	-1569	-0-	21462	2	3	3	Y	3373	3369	0	31	8	115
							304	4	3710	9							
*03	29915	X	27429	-0-	-2486	-0-	23022	2	6	3	Y	3702	3632	0	50	8	135
							329	4	4072	9							
*04	28950	X	26041	-0-	-2909	-0-	21762	2	6	3	Y	3599	3542	0	39	8	153
							314	4	3959	9							
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							

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
01	10478	X	8743	-0-	-1735	-0-	6684	3	2059	9	N	1872	1749	0	29	8	297
02	9464	X	7729	-0-	-1735	-0-	5960	3	1769	9	N	1608	1625	0	22	8	258
03	9610	X	8932	-0-	-678	-0-	7385	3	1547	9	N	1406	1423	0	19	8	222
04	8850	X	8813	-0-	-37	-0-	7370	3	1443	9	N	1312	1293	0	14	8	227
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	26	1	8501	2	Y	2310	2279	0	31	8	-0-
							2	3	260	4							
02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	11	1	7008	2	Y	1670	1633	0	37	8	-0-
							102	3	135	4							
03	23054	X	23054	-0-	-0-	-0-	16	1	17704	2	Y	4339	4270	0	69	8	-0-
							266	3	295	4							
04	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	16	1	9895	2	Y	3931	3888	0	43	8	-0-
							250	3	265	4							
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							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

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-

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

01	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	9909	3	3185	9	N	2895	2847	0	48	8	-0-
02	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	9215	3	2802	9	N	2547	2519	0	28	8	-0-
03	11563	X	11157	-0-	-406	-0-	7773	3	3384	9	N	3076	3017	0	59	8	-0-
04	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	9650	3	3103	9	N	2821	2784	0	37	8	-0-
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-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

01	8277	X	7541	-0-	-736	-0-	6247	3	1294	9	Y	1176	1170	0	6	8	-0-
02	12600	X	9812	-0-	-2788	-0-	8518	3	1294	9	Y	1176	1166	0	10	8	-0-
03	13950	X	6838	-0-	-7112	-0-	5476	3	1362	9	Y	1238	1230	0	8	8	-0-
04	13500	X	8185	-0-	-5315	-0-	6880	3	1305	9	Y	1186	1180	0	6	8	-0-
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-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

01	12679	X	7676	-0-	-5003	-0-	5695	3	1981	9	N	1801	1794	0	7	8	-0-
02	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	10301	3	1856	9	N	1687	1679	0	8	8	-0-
03	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	14268	3	1665	9	N	1514	1506	0	8	8	-0-
04	10980	X	6400	-0-	-4580	-0-	6240	3	160	9	N	145	138	0	7	8	-0-
05	13454	X	10551	-0-	-2903	-0-	8927	3	1624	9	N	1476	1434	0	42	8	-0-
06	13950	X	7427	-0-	-6523	-0-	5503	3	1924	9	N	1749	1727	0	22	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30752	X	28045	-0-	-2707	-0-	1	1	25092	3	N	2525	2616	1	36	8	555
							174	4	2778	9							
02	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	1	1	25171	3	N	2391	2409	1	45	8	492
							165	4	2630	9							
03	32868	X	32868	-0-	-0-	-0-	1	1	29625	3	N	2773	2779	1	37	8	449
							192	4	3050	9							
04	28500	X	28493	-0-	-7	-0-	1	1	25650	3	N	2430	2592	1	24	8	263
							169	4	2673	9							
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							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30194	X	24917	-0-	-5277	-0-	18041	2	296	4	Y	5982	5885	0	39	8	223
							6580	9									
02	27160	X	18823	-0-	-8337	-0-	12342	2	276	4	Y	5641	5647	0	25	8	192
							6205	9									
*03	27559	X	21504	-0-	-6055	-0-	14398	2	305	4	Y	6183	6105	0	43	8	227
							6801	9									
*04	26700	X	14941	-0-	-11759	-0-	9904	2	216	4	Y	4383	4398	0	25	8	187
							4821	9									
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									

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
01	17484	X	8087	-0-	-9397	-0-	6958	3	1129	9	Y	1026	994	0	8	8	222
02	15792	X	10576	-0-	-5216	-0-	8697	3	1879	9	Y	1708	1726	0	6	8	198
03	17484	X	11080	-0-	-6404	-0-	9069	3	2011	9	Y	1828	1737	0	41	8	248
04	16050	X	12184	-0-	-3866	-0-	10321	3	1863	9	Y	1694	1724	0	26	8	192
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

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
01	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	8580	3	139	4	N	2840	2827	1	315	8	393
							3124	9									
02	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	6840	3	111	4	N	2488	2178	1	268	8	435
							2737	9									
03	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	8098	3	150	4	N	3021	3067	1	167	8	222
							3323	9									
04	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	8613	3	126	4	N	2674	2522	1	37	8	337
							2941	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27652	X	17617	-0-	-10035	-0-	14792	3	133	4	Y	2447	2456	0	33	8	335
							2692	9									
02	24976	X	7816	-0-	-17160	-0-	6930	3	44	4	Y	765	801	0	14	8	285
							842	9									
03	25048	X	22371	-0-	-2677	-0-	18525	3	176	4	Y	3336	3098	0	36	8	487
							3670	9									
04	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	21287	3	183	4	Y	3383	3448	0	30	8	392
							3721	9									
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									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	5996	3	979	9	Y	890	885	0	5	8	-0-
02	5852	X	4488	-0-	-1364	-0-	3776	3	712	9	Y	647	642	0	5	8	-0-
03	6510	X	5345	-0-	-1165	-0-	4451	3	894	9	Y	813	808	0	5	8	-0-
04	6300	X	5416	-0-	-884	-0-	4580	3	836	9	Y	760	757	0	3	8	-0-
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-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2098	3	363	9	N	330	329	0	1	8	-0-
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	1831	3	427	9	N	388	386	0	2	8	-0-
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1566	3	359	9	N	326	325	0	1	8	-0-
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	4379	3	989	9	N	899	894	0	5	8	-0-
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-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	10288	-0-	-10761	-0-	9815	3	473	9	Y	430	361	0	69	8	-0-
02	18760	X	8522	-0-	-10238	-0-	8057	3	465	9	Y	423	396	0	27	8	-0-
03	24738	X	4097	-0-	-20641	-0-	3637	3	460	9	Y	418	367	0	51	8	-0-
04	23940	X	4736	-0-	-19204	-0-	4498	3	238	9	Y	216	127	0	89	8	-0-
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-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					Y	116	117	0	7	8	4
02	11004	X	10086	-0-	-918	-0-	7417	3	2669	9	Y	2426	2416	0	14	8	-0-
03	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	7903	3	3931	9	Y	3574	3542	0	32	8	-0-
04	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	7278	3	3673	9	Y	3339	3316	0	23	8	-0-
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-

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5374	3	288	9	N	262	255	0	7	8	-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4464	3	234	9	N	213	205	0	8	8	-0-
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4429	3	393	9	N	357	350	0	7	8	-0-
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4399	3	286	9	N	260	256	0	4	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	12336	3	3431	9	N	3119	3096	0	23	8	-0-
02	23011	X	23011	-0-	-0-	-0-	19237	3	3774	9	N	3431	3370	0	61	8	-0-
03	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	14104	3	3124	9	N	2840	2745	0	95	8	-0-
04	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	18428	3	3182	9	N	2893	2775	0	118	8	-0-
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-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

01	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	8065	3	1746	9	N	1587	1564	0	23	8	-0-
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	7209	3	1601	9	N	1455	1420	0	35	8	-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	3491	3	1026	9	N	933	892	0	41	8	-0-
04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	7163	3	1602	9	N	1456	1401	0	55	8	-0-
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-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1764					Y	50	50	8			-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	99	-0-	-111	-0-	59	3	40	9	Y	36	35	0	1	8	-0-
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-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

01	13361	X	4249	-0-	-9112	-0-	3194	3	47	4	Y	916	1068	0	4	8	134
							1008	9									
02	12096	X	4256	-0-	-7840	-0-	3341	3	39	4	Y	796	773	0	4	8	153
							876	9									
03	13392	X	11794	-0-	-1598	-0-	9511	3	104	4	Y	1981	1871	0	11	8	252
							2179	9									
04	12900	X	11673	-0-	-1227	-0-	9550	3	96	4	Y	1843	1832	0	6	8	257
							2027	9									
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									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	9143	3	1396	9	N	1269	1247	0	22	8	-0-
02	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	7498	3	810	9	N	736	701	0	35	8	-0-
03	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	7321	3	1306	9	N	1187	1161	0	26	8	-0-
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8204	3	508	9	N	462	432	0	30	8	-0-
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-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

01	3100	N	8266	-0-	5166	20358	6870	3	1396	9	N	1269	1247	0	22	8	-0-
02	2800	N	450	-0-	-2350	18008	193	3	257	9	N	234	230	0	4	8	-0-
03	18528	X	520	-0-	-18008	-0-	29	3	491	9	N	446	445	0	1	8	-0-
04	60	X	46	-0-	-14	-0-	2	3	44	9	N	40	38	0	2	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9337	-0-	-552	-0-	3	1	7517	3	N	1652	1634	0	18	8	-0-
							1817	9									
02	9352	X	7327	-0-	-2025	-0-	3	1	6159	3	N	1059	1034	0	25	8	-0-
							1165	9									
03	10354	X	9418	-0-	-936	-0-	3	1	7636	3	N	1617	1567	0	50	8	-0-
							1779	9									
04	10020	X	8444	-0-	-1576	-0-	3	1	7218	3	N	1112	1066	0	46	8	-0-
							1223	9									
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									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	2305	-0-	-8359	-0-	2209	3	96	9	Y	87	44	0	43	8	-0-
02	8288	X	177	-0-	-8111	-0-	94	3	83	9	Y	75	33	0	42	8	-0-
03	7285	X	1709	-0-	-5576	-0-	1579	3	130	9	Y	118	85	0	33	8	-0-
04	5430	X	3501	-0-	-1929	-0-	3268	3	233	9	Y	212	154	0	58	8	-0-
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-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	20730	3	2706	9	N	2460	2386	0	74	8	-0-
02	26593	X	26593	-0-	-0-	-0-	23209	3	3384	9	N	3076	2991	0	85	8	-0-
03	28825	X	28825	-0-	-0-	-0-	25375	3	3450	9	N	3136	3052	0	84	8	-0-
04	30647	X	30647	-0-	-0-	-0-	26569	3	4078	9	N	3707	3625	0	82	8	-0-
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-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39122	X	33569	-0-	-5553	-0-	30630	3	2939	9	N	2672	2612	0	60	8	-0-
02	35336	X	30742	-0-	-4594	-0-	27908	3	2834	9	N	2576	2512	0	64	8	-0-
03	39122	X	24954	-0-	-14168	-0-	22652	3	2302	9	N	2093	2040	0	53	8	-0-
04	35940	X	31265	-0-	-4675	-0-	28398	3	2867	9	N	2606	2541	0	65	8	-0-
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-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	1	1	9587	3	N	1424	1393	0	31	8	-0-
							1566	9									
02	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	1	1	7954	3	N	1333	1284	0	49	8	-0-
							1466	9									
03	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	1	1	10005	3	N	1604	1509	0	95	8	-0-
							1764	9									
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1	1	8715	3	N	1426	1342	0	84	8	-0-
							1569	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15585	-0-	-1558	-0-	12891	3	2694	9	N	2449	2439	0	10	8	-0-
02	15484	X	11359	-0-	-4125	-0-	9027	3	2332	9	N	2120	2106	0	14	8	-0-
03	17143	X	13582	-0-	-3561	-0-	10868	3	2714	9	N	2467	2455	0	12	8	-0-
04	15090	X	12308	-0-	-2782	-0-	9837	3	2471	9	N	2246	2238	0	8	8	-0-
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-

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
01	23312	X	14823	-0-	-8489	-0-	13937	3	886	9	N	805	793	0	12	8	-0-
02	21056	X	14936	-0-	-6120	-0-	14442	3	494	9	N	449	427	0	22	8	-0-
03	23312	X	17916	-0-	-5396	-0-	17249	3	667	9	N	606	588	0	18	8	-0-
04	21750	X	19786	-0-	-1964	-0-	18943	3	843	9	N	766	751	0	15	8	-0-
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-

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
01	9207	X	7178	-0-	-2029	-0-	5968	3	1210	9	N	1100	1094	0	6	8	-0-
02	8176	X	3703	-0-	-4473	-0-	3365	3	338	9	N	307	300	0	7	8	-0-
03	9052	X	5661	-0-	-3391	-0-	4972	3	689	9	N	626	620	0	6	8	-0-
04	6960	X	2078	-0-	-4882	-0-	1130	3	948	9	N	862	858	0	4	8	-0-
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-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	161	-0-	-15680	-0-	7	3	154	9	Y	140	138	0	2	8	-0-
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	11	3	268	9	Y	244	222	0	22	8	-0-
03	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	16159	3	1372	9	Y	1247	1130	0	117	8	-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4033	3	201	9	Y	183	153	0	30	8	-0-
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-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3349	-0-	-2572	-0-	2130	3	58	4	Y	1055	1044	0	10	8	41
							1161	9									
02	5348	X	3502	-0-	-1846	-0-	2511	3	52	4	Y	854	847	0	9	8	39
							939	9									
03	5487	X	3792	-0-	-1695	-0-	2942	3	48	4	Y	729	724	0	14	8	30
							802	9									
04	4620	X	2133	-0-	-2487	-0-	1675	3	28	4	Y	391	381	0	8	8	32
							430	9									
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									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33917	X	33917	-0-	-0-	-0-	30688	3	3229	9	N	2935	1065	0	1870	8	-0-
02	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	24484	3	1136	9	N	1033	816	0	217	8	-0-
03	30619	X	30619	-0-	-0-	-0-	29050	3	1569	9	Y	1426	1059	0	367	8	-0-
04	24300	X	635	-0-	-23665	-0-	26	3	609	9	Y	554	354	0	200	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	18733	3	4565	9	N	4150	4033	0	117	8	-0-
02	23072	X	12369	-0-	-10703	-0-	9943	3	2426	9	N	2205	2112	0	93	8	-0-
03	25544	X	6473	-0-	-19071	-0-	5233	3	1240	9	N	1127	1048	0	79	8	-0-
04	24720	X	6289	-0-	-18431	-0-	5146	3	1143	9	N	1039	971	0	68	8	-0-
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-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	675	-0-	-2952	-0-	26	4	649	9	N	590	534	0	3	8	307
02	3248	X	516	-0-	-2732	-0-	18	4	498	9	N	453	440	0	1	8	319
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	3089	3	62	4	N	1205	1188	0	11	8	325
							1326	9									
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	4229	3	73	4	N	1456	1315	0	9	8	457
							1602	9									
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									

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
01	7998	X	6644	-0-	-1354	-0-	4292	3	2352	9	N	2138	2128	0	10	8	-0-
02	8932	X	6314	-0-	-2618	-0-	4213	3	2101	9	N	1910	1896	0	14	8	-0-
03	9889	X	7156	-0-	-2733	-0-	4920	3	2236	9	N	2033	2024	0	9	8	-0-
04	9570	X	5195	-0-	-4375	-0-	3514	3	1681	9	N	1528	1523	0	5	8	-0-
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-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	9963	3	97	4	Y	1989	1923	0	17	8	226
							2188	9									
02	10584	X	8250	-0-	-2334	-0-	6214	3	87	4	Y	1772	1703	0	16	8	279
							1949	9									
03	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	10809	3	93	4	Y	1932	1960	0	13	8	238
							2125	9									
04	11850	X	11484	-0-	-366	-0-	8857	3	112	4	Y	2286	2182	0	13	8	329
							2515	9									
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									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	6213	-0-	-4699	-0-	4838	3	1375	9	N	1250	1243	0	7	8	-0-
02	9856	X	6350	-0-	-3506	-0-	5143	3	1207	9	N	1097	1088	0	9	8	-0-
03	10137	X	7117	-0-	-3020	-0-	5497	3	1620	9	N	1473	1467	0	6	8	-0-
04	9540	X	7868	-0-	-1672	-0-	6186	3	1682	9	N	1529	1524	0	5	8	-0-
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-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	12961	-0-	-2043	-0-	9874	3	3087	9	Y	2806	2776	0	19	8	104
02	15036	X	11279	-0-	-3757	-0-	8763	3	2516	9	Y	2287	2378	0	13	8	-0-
*03	16647	X	11382	-0-	-5265	-0-	8760	3	2622	9	Y	2384	2279	0	20	8	85
*04	16110	X	12133	-0-	-3977	-0-	9630	3	2503	9	Y	2275	2247	0	16	8	97
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	9522	3	2210	9	Y	2009	1974	0	25	8	74
02	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	9475	3	2068	9	Y	1880	1936	0	18	8	-0-
*03	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	12374	3	2367	9	Y	2152	2046	0	30	8	76
*04	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	10872	3	2085	9	Y	1895	1869	0	21	8	81
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

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	10653	-0-	-3111	-0-	8836	3	1817	9	N	1652	1618	0	34	8	-0-
02	12432	X	8381	-0-	-4051	-0-	6853	3	1528	9	N	1389	1356	0	33	8	-0-
03	13764	X	10852	-0-	-2912	-0-	8975	3	1877	9	N	1706	1668	0	38	8	-0-
04	11160	X	4915	-0-	-6245	-0-	4014	3	901	9	N	819	803	0	16	8	-0-
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-

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
01	38235	X	38235	-0-	-0-	-0-	36543	3	1692	9	N	1538	1494	0	44	8	-0-
02	38879	X	38879	-0-	-0-	-0-	37440	3	1439	9	N	1308	1243	0	65	8	-0-
03	40568	X	40568	-0-	-0-	-0-	39174	3	1394	9	N	1267	1206	0	61	8	-0-
04	45272	X	45272	-0-	-0-	-0-	43813	3	1459	9	N	1326	1257	0	69	8	-0-
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-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	23339	-0-	-655	-0-	21768	3	1571	9	N	1428	1388	0	40	8	-0-
02	21672	X	17255	-0-	-4417	-0-	16078	3	1177	9	N	1070	1038	0	32	8	-0-
03	23684	X	4284	-0-	-19400	-0-	4046	3	238	9	N	216	207	0	9	8	-0-
04	22817	X	22817	-0-	-0-	-0-	21240	3	1577	9	N	1434	1389	0	45	8	-0-
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-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	2	1	4051	3	N	8609	8655	0	31	8	531
							390	4	9470	9							
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	2	1	4287	3	N	1731	1632	0	20	8	610
							109	4	1904	9							
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	2	1	4772	3	N	1927	1853	0	32	8	652
							119	4	2120	9							
04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	2	1	5857	3	N	2124	2228	0	27	8	521
							129	4	2336	9							
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							

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	11809	-0-	-1614	-0-	9759	3	2050	9	N	1864	1825	0	39	8	-0-
02	14588	X	1397	-0-	-13191	-0-	1121	3	276	9	N	251	245	0	6	8	-0-
03	16151	X	1700	-0-	-14451	-0-	1367	3	333	9	N	303	299	0	4	8	-0-
04	15630	X	14054	-0-	-1576	-0-	10835	3	3219	9	N	2926	2880	0	46	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16275	X	2117	-0-		-14158	-0-	2069	3	48	9	N	44	44	0			-0-
02	12600	X	740	-0-		-11860	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	11439	X	120	-0-		-11319	-0-	119	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9454	X	9454	-0-		-0-	-0-	7657	3	1797	9	N	1634	1605	0	29	8	-0-
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-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	38074	X	38074	-0-		-0-	-0-	34116	3	3958	9	Y	3598	3576	0	22	8	-0-
02	40292	X	30544	-0-		-9748	-0-	26706	3	3838	9	Y	3489	3474	0	15	8	-0-
03	39339	X	19537	-0-		-19802	-0-	15739	3	3798	9	Y	3453	3429	0	24	8	-0-
04	38070	X	18173	-0-		-19897	-0-	14544	3	3629	9	Y	3299	3280	0	19	8	-0-
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-

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. GAS	(I) 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	15624	X	14289	-0-		-1335	-0-	12025	3	2264	9	Y	2058	2010	0	29	8	146
02	14112	X	11665	-0-		-2447	-0-	9677	3	1988	9	Y	1807	1745	0	26	8	182
03	14136	X	13160	-0-		-976	-0-	10923	3	2237	9	Y	2034	2051	0	28	8	137
04	13830	X	12738	-0-		-1092	-0-	10722	3	2016	9	Y	1833	1822	0	21	8	127
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

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. GAS	(I) 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	1183	X	1183	-0-		-0-	-0-	1039	3	144	9	Y	131	15	0	116	8	-0-
02	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-	2327	3	52	9	Y	47	47	8			-0-
03	705	N	705	-0-		-0-	-0-	301	3	404	9	Y	367	309	0	58	8	-0-
04	720	N	-0-	-0-		-720	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	744	N	-0-	-0-		-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-		-690	-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. GAS	(I) 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	8271	X	8271	-0-		-0-	-0-	7212	3	1059	9	N	963	948	0	15	8	-0-
02	7738	X	7738	-0-		-0-	-0-	6750	3	988	9	N	898	881	0	17	8	-0-
03	7527	X	7527	-0-		-0-	-0-	5774	3	1753	9	N	1594	1583	0	11	8	-0-
04	8640	X	8640	-0-		-0-	-0-	7574	3	1066	9	N	969	951	0	18	8	-0-
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-

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. GAS	(I) 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	30659	X	19598	-0-		-11061	-0-	17944	3	1654	9	N	1504	1475	0	29	8	-0-
02	26796	X	26425	-0-		-371	-0-	23166	3	3259	9	N	2963	2920	0	43	8	-0-
03	30070	X	27108	-0-		-2962	-0-	24124	3	2984	9	N	2713	2672	0	41	8	-0-
04	29100	X	27897	-0-		-1203	-0-	25265	3	2632	9	N	2393	2355	0	38	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	14101	-0-	-10079	-0-	11719	3	115	4	Y	2061	1887	0	33	8	531
							2267	9									
02	20944	X	19368	-0-	-1576	-0-	16324	3	145	4	Y	2635	2664	0	48	8	454
							2899	9									
03	22196	X	15942	-0-	-6254	-0-	13004	3	141	4	Y	2543	2537	0	46	8	414
							2797	9									
04	20670	X	18832	-0-	-1838	-0-	15614	3	153	4	Y	2786	2220	0	504	1	430
							3065	9					46	8			
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									

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

01	11222	X	8435	-0-	-2787	-0-	7336	3	1099	9	Y	999	981	0	18	8	-0-
02	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	9181	3	999	9	Y	908	891	0	17	8	-0-
03	12183	X	9012	-0-	-3171	-0-	8317	3	695	9	Y	632	602	0	30	8	-0-
04	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	14436	3	3235	9	Y	2941	2902	0	39	8	-0-
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-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

01	11935	X	10450	-0-	-1485	-0-	8728	3	1722	9	Y	1565	1541	0	24	8	-0-
02	10780	X	9304	-0-	-1476	-0-	7652	3	1652	9	Y	1502	1480	0	22	8	-0-
03	11935	X	11746	-0-	-189	-0-	9779	3	1967	9	Y	1788	1761	0	27	8	-0-
04	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	9586	3	1764	9	Y	1604	1577	0	27	8	-0-
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-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

01	32178	X	13721	-0-	-18457	-0-	13014	3	707	9	Y	643	634	0	28	8	134
02	29064	X	17839	-0-	-11225	-0-	16522	3	1317	9	Y	1197	1144	0	54	8	133
03	32178	X	17624	-0-	-14554	-0-	16400	3	1224	9	Y	1113	1058	0	39	8	149
04	30780	X	21601	-0-	-9179	-0-	20055	3	1546	9	Y	1405	1359	0	38	8	157
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

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

01	14880	X	13603	-0-	-1277	-0-	10715	3	2888	9	N	2625	2613	0	12	8	-0-
02	13440	X	12579	-0-	-861	-0-	8811	3	3768	9	N	3425	3412	0	13	8	-0-
03	14880	X	11298	-0-	-3582	-0-	8150	3	3148	9	N	2862	2850	0	12	8	-0-
04	14400	X	10390	-0-	-4010	-0-	7401	3	2989	9	N	2717	2710	0	7	8	-0-
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-

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

01	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	722	3	692	9	N	629	526	0	83	8	20
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	1659	3	821	9	N	746	734	0	7	8	25
*03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1273	3	622	9	N	565	562	0	7	8	21
04	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	623	3	848	9	N	771	724	0	36	8	32
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	16201	-0-	-3174	-0-	14683	3	1518	9	N	1380	1349	0	31	8	-0-
02	15456	X	12833	-0-	-2623	-0-	11346	3	1487	9	N	1352	1326	0	26	8	-0-
03	17577	X	14772	-0-	-2805	-0-	13463	3	1309	9	N	1190	1160	0	30	8	-0-
04	17010	X	16641	-0-	-369	-0-	14955	3	1686	9	N	1533	1499	0	34	8	-0-
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-

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
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4622	3	349	9	N	317	316	0	1	8	-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2375	3	56	9	N	51	51	0			-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3185	3	106	9	N	96	96	0			-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2946	3	100	9	N	91	91	0			-0-
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-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	8532	-0-	-2628	-0-	6894	3	1638	9	Y	1489	1472	0	17	8	-0-
02	10080	X	9074	-0-	-1006	-0-	195	1	7841	3	Y	944	928	0	16	8	-0-
							1038	9									
03	10509	X	5572	-0-	-4937	-0-	156	1	4609	3	Y	734	726	0	8	8	-0-
							807	9									
04	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	412	1	8952	3	Y	1498	1486	0	12	8	-0-
							1648	9									
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									

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	142	-0-	-385	-0-	7	3	135	9	N	123	121	0	2	8	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	40	40	8			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	3	128	9	N	116	89	0	27	8	-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	192	3	75	9	N	68	68	0			-0-
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-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	19511	-0-	-6126	-0-	18589	3	922	9	N	838	793	0	45	8	-0-
02	23688	X	20447	-0-	-3241	-0-	18834	3	1613	9	N	1466	1388	0	78	8	-0-
03	26226	X	22517	-0-	-3709	-0-	19975	3	2542	9	N	2311	2254	0	57	8	-0-
04	40095	X	40095	-0-	-0-	-0-	34031	3	6064	9	N	5513	5445	0	68	8	-0-
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-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	9318	3	1648	9	N	1498	1478	0	20	8	-0-
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	5420	3	1216	9	N	1105	1088	0	17	8	-0-
03	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	7573	3	1678	9	N	1525	1504	0	21	8	-0-
04	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	8724	3	1475	9	N	1341	1321	0	20	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	45	3	778	9	N	707	689	0	18	8	-0-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	2889	3	716	9	N	651	592	0	59	8	-0-
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2311	3	110	9	N	100	63	0	37	8	-0-
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-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

01	14043	X	9517	-0-	-4526	-0-	8085	3	1432	9	N	1302	1283	0	19	8	-0-
02	11620	X	9567	-0-	-2053	-0-	8285	3	1282	9	N	1165	1148	0	17	8	-0-
03	12803	X	8805	-0-	-3998	-0-	7266	3	1539	9	N	1399	1377	0	22	8	-0-
04	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	12493	3	2098	9	N	1907	1875	0	32	8	-0-
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-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

01	18693	X	16282	-0-	-2411	-0-	13944	3	2338	9	N	2125	2094	0	31	8	-0-
02	16884	X	14236	-0-	-2648	-0-	12167	3	2069	9	N	1881	1850	0	31	8	-0-
03	18507	X	16984	-0-	-1523	-0-	14585	3	2399	9	N	2181	2146	0	35	8	-0-
04	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	22239	3	2280	9	N	2073	2042	0	31	8	-0-
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-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

01	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	14012	3	3274	9	N	2976	2969	0	7	8	-0-
02	15008	X	9448	-0-	-5560	-0-	7363	3	2085	9	N	1895	1887	0	8	8	-0-
03	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	11624	3	2761	9	N	2510	2502	0	8	8	-0-
04	16200	X	11966	-0-	-4234	-0-	9456	3	2510	9	N	2282	2275	0	7	8	-0-
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-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

01	40796	X	17618	-0-	-23178	-0-	13912	3	3706	9	Y	3369	3352	0	19	8	126
02	34552	X	20842	-0-	-13710	-0-	16706	3	4136	9	Y	3760	3742	0	16	8	128
*03	26629	X	21287	-0-	-5342	-0-	17061	3	4226	9	Y	3842	3803	0	26	8	141
*04	24540	X	12193	-0-	-12347	-0-	9243	3	2950	9	Y	2682	2691	0	17	8	115
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

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

01	15934	X	12565	-0-	-3369	-0-	11316	3	1249	9	N	1135	1088	0	47	8	-0-
02	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	14314	3	1157	9	N	1052	1003	0	49	8	-0-
03	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	12855	3	1599	9	N	1454	1416	0	38	8	-0-
04	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	15602	3	1258	9	N	1144	1100	0	44	8	-0-
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-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

01	20491	X	13682	-0-	-6809	-0-	12857	3	825	9	Y	750	732	0	18	8	-0-
02	18508	X	9444	-0-	-9064	-0-	8443	3	1001	9	Y	910	888	0	22	8	-0-
03	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	19595	3	1378	9	Y	1253	1228	0	25	8	-0-
04	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	17990	3	1019	9	Y	926	904	0	22	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	17385	3	3870	9	Y	3518	3434	0	49	8	250
02	16912	X	10785	-0-	-6127	-0-	8223	3	2562	9	Y	2329	2312	0	32	8	235
03	19189	X	9017	-0-	-10172	-0-	6556	3	2461	9	Y	2237	2293	0	28	8	151
04	20580	X	10434	-0-	-10146	-0-	7909	3	2525	9	Y	2295	2263	0	24	8	159
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

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	12357	-0-	-9312	-0-	11383	3	974	9	Y	885	874	0	11	8	-0-
02	21112	X	8894	-0-	-12218	-0-	8044	3	850	9	Y	773	759	0	14	8	-0-
03	23374	X	13934	-0-	-9440	-0-	12731	3	1203	9	Y	1094	1080	0	14	8	-0-
04	22620	X	17297	-0-	-5323	-0-	15976	3	1321	9	Y	1201	1189	0	12	8	-0-
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-

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
01	12462	X	11880	-0-	-582	-0-	10854	3	1026	9	N	933	900	0	33	8	-0-
02	11256	X	76	-0-	-11180	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	12462	X	16	-0-	-12446	-0-	5	3	11	9	N	10	9	0	1	8	-0-
04	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	37923	3	1865	9	N	1695	1511	0	184	8	-0-
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-

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
01	19220	X	7282	-0-	-11938	-0-	4693	3	2589	9	N	2354	2339	0	15	8	-0-
02	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	2	2	0			-0-
03	17577	X	5033	-0-	-12544	-0-	4107	3	926	9	N	842	814	0	28	8	-0-
04	17010	X	9621	-0-	-7389	-0-	7676	3	1945	9	N	1768	1736	0	32	8	-0-
05	17577	X	7927	-0-	-9650	-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-

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
01	11966	X	1700	-0-	-10266	-0-	486	3	49	4	N	1059	1135	0	2	8	283
							1165	9									
02	10332	X	1414	-0-	-8918	-0-	911	3	20	4	N	439	537	0	1	8	184
							483	9									
03	11098	X	1091	-0-	-10007	-0-	159	3	37	4	N	814	741	0	2	8	255
							895	9									
04	10740	X	2092	-0-	-8648	-0-	1340	3	31	4	N	655	401	0	2	8	507
							721	9									
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									

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
01	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	5944	3	818	9	N	744	739	0	5	8	-0-
02	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8148	3	472	9	N	429	420	0	9	8	-0-
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5082	3	499	9	N	454	448	0	6	8	-0-
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	3609	3	560	9	N	509	504	0	5	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	16019	3	1148	9	N	1044	1026	0	18	8	-0-
02	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	18568	3	1480	9	N	1345	1312	0	33	8	-0-
03	21528	X	21528	-0-	-0-	-0-	19987	3	1541	9	N	1401	1330	0	71	8	-0-
04	20545	X	20545	-0-	-0-	-0-	19097	3	1448	9	N	1316	1264	0	52	8	-0-
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-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	8543	-0-	-2059	-0-	2	1	6212	3	N	2117	2082	0	35	8	-0-
							2329	9									
02	9576	X	6753	-0-	-2823	-0-	2	1	4585	3	N	1969	1909	0	60	8	-0-
							2166	9									
03	10602	X	5895	-0-	-4707	-0-	1	1	4233	3	N	1510	1408	0	102	8	-0-
							1661	9									
04	9570	X	7864	-0-	-1706	-0-	2	1	5752	3	N	1918	1807	0	111	8	-0-
							2110	9									
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									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19716	X	10543	-0-	-9173	-0-	8486	3	2057	9	N	1870	1837	0	33	8	-0-
02	17808	X	15642	-0-	-2166	-0-	13120	3	2522	9	N	2293	2244	0	49	8	-0-
03	18569	X	17113	-0-	-1456	-0-	14286	3	2827	9	N	2570	2520	0	50	8	-0-
04	17970	X	16408	-0-	-1562	-0-	13821	3	2587	9	N	2352	2308	0	44	8	-0-
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-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16182	X	9351	-0-	-6831	-0-	7855	3	1496	9	N	1360	1328	0	32	8	-0-
02	14616	X	12260	-0-	-2356	-0-	9975	3	2285	9	N	2077	2013	0	64	8	-0-
03	16182	X	12859	-0-	-3323	-0-	10657	3	2202	9	N	2002	1871	0	131	8	-0-
04	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	10372	3	2151	9	N	1955	1857	0	98	8	-0-
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-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18693	X	10734	-0-	-7959	-0-	8315	3	2419	9	Y	2199	2184	0	15	8	-0-
02	16884	X	11044	-0-	-5840	-0-	8618	3	2426	9	Y	2205	2188	0	17	8	-0-
03	33170	X	11774	-0-	-21396	-0-	9436	3	2338	9	Y	2125	2111	0	14	8	-0-
04	32100	X	10726	-0-	-21374	-0-	7719	3	3007	9	Y	2734	2726	0	8	8	-0-
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-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	11323	3	1384	9	N	1258	1234	0	24	8	-0-
02	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	10956	3	1241	9	N	1128	1093	0	35	8	-0-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
04	10410	X	9995	-0-	-415	-0-	8557	3	1438	9	N	1307	1236	0	71	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	8403	3	996	9	N	905	877	0	28	8	-0-
02	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	8396	3	824	9	N	749	709	0	40	8	-0-
03	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	10671	3	866	9	N	787	703	0	84	8	-0-
04	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	11449	3	794	9	N	722	662	0	60	8	-0-
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-

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
01	49203	X	49203	-0-	-0-	-0-	45053	3	4150	9	Y	3773	3656	0	117	8	-0-
02	82936	X	38095	-0-	-44841	-0-	34358	3	3737	9	Y	3397	3382	0	15	8	-0-
03	81933	X	19823	-0-	-62110	-0-	15873	3	3950	9	Y	3591	3567	0	24	8	-0-
04	58920	X	19643	-0-	-39277	-0-	15809	3	3834	9	Y	3485	3390	0	95	8	-0-
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-

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
01	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	13452	3	1068	9	N	971	959	0	12	8	-0-
02	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	13165	3	982	9	N	893	870	0	23	8	-0-
03	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	16234	3	1284	9	N	1167	1148	0	19	8	-0-
04	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	17239	3	1297	9	N	1179	1164	0	15	8	-0-
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-

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
01	18755	X	4295	-0-	-14460	-0-	3803	3	492	9	N	447	392	0	55	8	-0-
02	16940	X	6676	-0-	-10264	-0-	6377	3	299	9	N	272	204	0	68	8	-0-
03	18755	X	8491	-0-	-10264	-0-	8254	3	237	9	N	215	161	0	54	8	-0-
04	18150	X	10418	-0-	-7732	-0-	9496	3	922	9	N	838	791	0	47	8	-0-
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-

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
01	14229	X	8465	-0-	-5764	-0-	6938	3	73	4	N	1322	1367	0	22	8	210
							1454	9									
02	12600	X	9116	-0-	-3484	-0-	7601	3	77	4	N	1307	1282	0	27	8	208
							1438	9									
03	12989	X	11722	-0-	-1267	-0-	9525	3	108	4	N	1899	1780	0	27	8	300
							2089	9									
04	12300	X	10600	-0-	-1700	-0-	8644	3	97	4	N	1690	1679	0	18	8	293
							1859	9									
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									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	3697	3	2364	9	N	2149	1527	0	622	8	-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	1416	3	882	9	N	802	761	0	41	8	-0-
03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	5468	3	1806	9	N	1642	1466	0	176	8	-0-
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	6036	3	1032	9	N	938	820	0	118	8	-0-
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-

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
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	558	537	0	23	8	7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	654	632	0	12	8	17
*03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	1368	3	1018	9	Y	925	845	0	83	8	14
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1228	3	490	9	Y	445	409	0	40	8	10
05	3100	N	3482	-0-	382	382	1	1	2424	3	Y	961	874	0	79	8	18
							1057	9									
06	3000	N	3383	-0-	383	765	2506	3	877	9	Y	797	749	0	56	8	10

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
01	16368	X	332	-0-	-16036	-0-	20	3	312	9	N	284	271	0	13	8	-0-
02	14280	X	6454	-0-	-7826	-0-	6401	3	53	9	N	48	18	0	30	8	-0-
03	15810	X	8431	-0-	-7379	-0-	7660	3	771	9	N	701	662	0	39	8	-0-
04	15150	X	7689	-0-	-7461	-0-	6290	3	1399	9	N	1272	1237	0	35	8	-0-
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-

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
01	26454	X	26454	-0-	-0-	-0-	24682	3	1772	9	N	1611	1580	0	31	8	-0-
02	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	22502	3	1621	9	N	1474	1445	0	29	8	-0-
03	31401	X	31401	-0-	-0-	-0-	29324	3	2077	9	N	1888	1854	0	34	8	-0-
04	29940	X	29940	-0-	-0-	-0-	27949	3	1991	9	N	1810	1780	0	30	8	-0-
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-

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
01	22940	X	16290	-0-	-6650	-0-	15294	3	996	9	N	905	878	0	27	8	-0-
02	20720	X	16270	-0-	-4450	-0-	15051	3	1219	9	N	1108	1076	0	32	8	-0-
03	22940	X	11358	-0-	-11582	-0-	11106	3	252	9	N	229	177	0	52	8	-0-
04	19230	X	13623	-0-	-5607	-0-	12808	3	815	9	N	741	691	0	50	8	-0-
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-

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
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3700	3	259	9	N	235	230	0	5	8	-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2487	3	612	9	N	556	552	0	4	8	-0-
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1269	3	161	9	N	146	142	0	4	8	-0-
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2722	3	144	9	N	131	128	0	3	8	-0-
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-

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
01	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	11972	3	2695	9	Y	2450	2435	0	15	8	-0-
02	17136	X	14008	-0-	-3128	-0-	11246	3	2762	9	Y	2511	2488	0	23	8	-0-
03	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	16222	3	2908	9	Y	2644	2626	0	18	8	-0-
04	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	12936	3	2848	9	Y	2589	2575	0	14	8	-0-
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

01	10850	X	7858	-0-	-2992	-0-	2	1	6121	3	N	1577	1562	0	15	8	-0-
							1735	9									
02	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	3	1	9057	3	N	1822	1796	0	26	8	-0-
							2004	9									
03	10850	X	10747	-0-	-103	-0-	3	1	8796	3	N	1771	1712	0	59	8	-0-
							1948	9									
04	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	3	1	9228	3	N	1299	1248	0	51	8	-0-
							1429	9									
05	12028	X	9864	-0-	-2164	-0-	4	1	8443	3	N	1288	1236	0	52	8	-0-
							1417	9									
06	11640	X	9525	-0-	-2115	-0-	3	1	8060	3	N	1329	1306	0	23	8	-0-
							1462	9									

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	3259	3	2770	9	N	2518	1806	0	712	8	-0-
02	6412	X	5223	-0-	-1189	-0-	3268	3	1955	9	N	1777	1704	0	73	8	-0-
03	7812	X	7714	-0-	-98	-0-	5457	3	2257	9	N	2052	1926	0	126	8	-0-
04	7560	X	6834	-0-	-726	-0-	5075	3	1759	9	N	1599	1519	0	80	8	-0-
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-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	4305	3	790	9	N	718	700	0	18	8	-0-
02	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	11443	3	1389	9	N	1263	1232	0	31	8	-0-
03	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	12502	3	2434	9	N	2213	2178	0	35	8	-0-
04	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	10849	3	1863	9	N	1694	1668	0	26	8	-0-
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-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

01	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	21910	3	2049	9	Y	1863	1847	0	16	8	-0-
02	20944	X	16096	-0-	-4848	-0-	14580	3	1516	9	Y	1378	1360	0	18	8	-0-
03	23188	X	22037	-0-	-1151	-0-	19893	3	2144	9	Y	1949	1931	0	18	8	-0-
04	23190	X	23059	-0-	-131	-0-	21024	3	2035	9	Y	1850	1836	0	14	8	-0-
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-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

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-

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
01	19592	X	17981	-0-	-1611	-0-	16610	3	1371	9	N	1246	1221	0	25	8	-0-
02	17696	X	14778	-0-	-2918	-0-	13652	3	1126	9	N	1024	1000	0	24	8	-0-
03	19313	X	16780	-0-	-2533	-0-	15530	3	1250	9	N	1136	1111	0	25	8	-0-
04	18120	X	17907	-0-	-213	-0-	16557	3	1350	9	N	1227	1201	0	26	8	-0-
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-

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
01	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	13244	3	835	9	N	759	748	0	11	8	-0-
02	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9294	3	559	9	N	508	502	0	6	8	-0-
03	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	10364	3	1032	9	N	938	924	0	14	8	-0-
04	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	10724	3	774	9	N	704	696	0	8	8	-0-
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-

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
01	20553	X	13574	-0-	-6979	-0-	10893	3	2681	9	N	2437	2413	0	24	8	-0-
02	17388	X	14341	-0-	-3047	-0-	11491	3	2850	9	N	2591	2560	0	31	8	-0-
03	18972	X	9587	-0-	-9385	-0-	7549	3	2038	9	N	1853	1835	0	18	8	-0-
04	18360	X	12518	-0-	-5842	-0-	10245	3	2273	9	N	2066	2040	0	26	8	-0-
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-

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
*07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	3464	3	1172	9	N	1065	1055	0	9	8	29
*08	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6002	3	935	9	N	850	845	0	6	8	28
*09	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	7420	3	1255	9	N	1141	1129	0	9	8	31
*10	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	6706	3	1493	9	N	1357	1344	0	10	8	34
*11	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	7433	3	1494	9	N	1358	1346	0	8	8	38
*12	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	7600	3	1547	9	N	1406	1391	0	11	8	42
*01	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	7626	3	1588	9	N	1444	1419	0	13	8	54
*02	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	6269	3	1354	9	N	1231	1235	0	8	8	42
*03	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	6869	3	1472	9	N	1338	1318	0	13	8	49
*04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	6684	3	1395	9	N	1268	1254	0	9	8	54
*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

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
01	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	11551	3	2225	9	N	2023	1965	0	58	8	-0-
02	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	14242	3	1422	9	N	1293	1229	0	64	8	-0-
03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	7727	3	488	9	N	444	406	0	38	8	-0-
04	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	12639	3	2349	9	N	2135	2069	0	66	8	-0-
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-

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
01	3100	N	8258	-0-	5158	8490	6175	3	2083	9	Y	1894	1849	0	24	8	70
02	18794	X	10304	-0-	-8490	-0-	8252	3	2052	9	Y	1865	1917	0	18	8	-0-
*03	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	9031	3	2499	9	Y	2272	2161	0	30	8	81
*04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	1724	1714	0	18	8	73
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	11554	3	1562	9	Y	1420	1399	0	25	8	136
02	11480	X	10053	-0-	-1427	-0-	8711	3	1342	9	Y	1220	1204	0	21	8	131
03	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	17046	3	1987	9	Y	1806	1764	0	29	8	144
04	26452	X	26452	-0-	-0-	-0-	24695	3	1757	9	Y	1597	1585	0	24	8	132
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

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
01	11222	X	5956	-0-	-5266	-0-	3240	3	2716	9	Y	2469	2377	0	92	8	-0-
02	10136	X	8483	-0-	-1653	-0-	5624	3	2859	9	Y	2599	2586	0	13	8	-0-
03	10912	X	8964	-0-	-1948	-0-	5919	3	3045	9	Y	2768	2746	0	22	8	-0-
04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	6546	3	3655	9	Y	3323	3225	0	98	8	-0-
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-

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
01	52350	X	52350	-0-	-0-	-0-	41751	3	10599	9	N	9635	9512	0	123	8	-0-
02	36204	X	23520	-0-	-12684	-0-	17167	3	6353	9	N	5775	5696	0	79	8	-0-
03	40083	X	9228	-0-	-30855	-0-	6989	3	2239	9	N	2035	1980	0	55	8	-0-
04	38790	X	16242	-0-	-22548	-0-	12202	3	4040	9	N	3673	3582	0	91	8	-0-
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-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

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

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
01	536	X	536	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	453	441	0	12	8	-0-
							498	9									
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	300	289	0	11	8	-0-
							330	9									
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	2	1	3089	3	N	1203	1184	0	19	8	-0-
							1323	9									
04	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1	1	792	3	N	724	715	0	9	8	-0-
							796	9									
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									

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
01	34193	X	27511	-0-	-6682	-0-	20956	3	6555	9	N	5959	5881	0	78	8	-0-
02	30884	X	26021	-0-	-4863	-0-	20440	3	5581	9	N	5074	4984	0	90	8	-0-
03	34193	X	18266	-0-	-15927	-0-	14437	3	3829	9	N	3481	3426	0	55	8	-0-
04	33090	X	17130	-0-	-15960	-0-	13621	3	3509	9	N	3190	3123	0	67	8	-0-
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-

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
01	7874	X	7415	-0-	-459	-0-	5071 2235	3 9	109	4	N	2032	2037	0	19	8	163
02	6944	X	6511	-0-	-433	-0-	4423 1991	3 9	97	4	N	1810	1807	0	12	8	154
03	7688	X	7223	-0-	-465	-0-	4887 2229	3 9	107	4	N	2026	1976	0	20	8	184
04	7440	X	6962	-0-	-478	-0-	4424 2422	3 9	116	4	N	2202	2136	0	18	8	232
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

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
01	10323	X	4830	-0-	-5493	-0-	1968	3	2862	9	Y	2602	2531	0	40	8	96
02	9324	X	2992	-0-	-6332	-0-	806	3	2186	9	Y	1987	1992	0	24	8	67
*03	9796	X	2212	-0-	-7584	-0-	1160	3	1052	9	Y	956	969	0	19	8	35
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	5452	3	2470	9	Y	2245	2152	0	33	8	95
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

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
01	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	13080	3	2571	9	N	2337	2270	0	67	8	-0-
02	12488	X	6473	-0-	-6015	-0-	5504	3	969	9	N	881	837	0	44	8	-0-
03	17329	X	4205	-0-	-13124	-0-	3541	3	664	9	N	604	575	0	29	8	-0-
04	16770	X	7649	-0-	-9121	-0-	6393	3	1256	9	N	1142	1097	0	45	8	-0-
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-

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
01	14849	X	4131	-0-	-10718	-0-	3749	3	382	9	N	347	316	0	31	8	-0-
02	13412	X	7971	-0-	-5441	-0-	7301	3	670	9	N	609	565	0	44	8	-0-
03	14849	X	8332	-0-	-6517	-0-	7470	3	862	9	N	784	738	0	46	8	-0-
04	14370	X	7879	-0-	-6491	-0-	7033	3	846	9	N	769	727	0	42	8	-0-
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-

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
01	13919	X	11942	-0-	-1977	-0-	9355	3	2587	9	Y	2352	2329	0	23	8	-0-
02	15008	X	13886	-0-	-1122	-0-	11368	3	2518	9	Y	2289	2269	0	20	8	-0-
03	16616	X	5201	-0-	-11415	-0-	4373	3	828	9	Y	753	702	0	51	8	-0-
04	16080	X	6356	-0-	-9724	-0-	5172	3	1184	9	Y	1076	1042	0	34	8	-0-
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-

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
01	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	23249	3	192	4	Y	3009	2724	0	285	8	-0-
							3310	9									
02	25556	X	25556	-0-	-0-	-0-	21919	3	212	4	Y	3114	3071	0	43	8	-0-
							3425	9									
03	25451	X	23149	-0-	-2302	-0-	19923	3	187	4	Y	2763	2706	0	57	8	-0-
							3039	9									
04	27454	X	27454	-0-	-0-	-0-	23264	3	218	4	Y	3611	3355	0	256	8	-0-
							3972	9									
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									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

01	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	11030	3	2863	9	Y	2603	2549	0	54	8	-0-
02	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	11101	3	3130	9	Y	2845	2808	0	37	8	-0-
03	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	11735	3	3408	9	Y	3098	3043	0	55	8	-0-
04	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	11577	3	3480	9	Y	3164	3122	0	42	8	-0-
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-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

01	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-	16184	3	3000	9	Y	2727	2562	0	165	8	-0-
02	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	12021	3	2499	9	Y	2272	2235	0	37	8	-0-
03	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	11139	3	2572	9	Y	2338	2306	0	32	8	-0-
04	18570	X	13375	-0-	-5195	-0-	10701	3	2674	9	Y	2431	2307	0	124	8	-0-
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-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

01	17422	X	1902	-0-	-15520	-0-	913	3	45	4	N	858	838	0	17	8	6
							944	9									
02	14644	X	941	-0-	-13703	-0-	397	3	21	4	N	475	472	0	2	8	7
							523	9									
*03	16027	X	487	-0-	-15540	-0-	325	3	7	4	N	141	144	0	3	8	1
							155	9									
04	12450	X	544	-0-	-11906	-0-	25	4	519	9	N	472	456	0	15	8	2
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									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

01	27900	X	22115	-0-	-5785	-0-	19077	3	3038	9	Y	2762	2731	0	31	8	-0-
02	25200	X	19774	-0-	-5426	-0-	17584	3	2190	9	Y	1991	1968	0	23	8	-0-
03	27900	X	18358	-0-	-9542	-0-	16732	3	1626	9	Y	1478	1450	0	28	8	-0-
04	22200	X	22168	-0-	-32	-0-	19998	3	2170	9	Y	1973	1944	0	29	8	-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	18014	3	4205	9	Y	3823	3796	0	27	8	-0-
02	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	14598	3	3585	9	Y	3259	3241	0	18	8	-0-
03	18809	X	18809	-0-	-0-	-0-	15223	3	3586	9	Y	3260	3233	0	27	8	-0-
04	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	16277	3	3879	9	Y	3526	3504	0	22	8	-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	14487	-0-	-1261	-0-	11473	3	3014	9	Y	2740	2639	0	101	8	-0-
02	17052	X	11353	-0-	-5699	-0-	8615	3	2738	9	Y	2489	2476	0	13	8	-0-
03	18879	X	12260	-0-	-6619	-0-	9224	3	3036	9	Y	2760	2738	0	22	8	-0-
04	17850	X	10259	-0-	-7591	-0-	7583	3	2676	9	Y	2433	2355	0	78	8	-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	2924	-0-	-6624	-0-	2412	3	512	9	Y	465	441	0	24	8	-0-
02	9632	X	7360	-0-	-2272	-0-	6297	3	1063	9	Y	966	957	0	9	8	-0-
03	10664	X	5407	-0-	-5257	-0-	4253	3	1154	9	Y	1049	1036	0	13	8	-0-
04	10320	X	6101	-0-	-4219	-0-	4848	3	1253	9	Y	1139	1084	0	55	8	-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	11666	-0-	-13630	-0-	9020	3	2646	9	Y	2405	2362	0	43	8	-0-
02	15960	X	14652	-0-	-1308	-0-	11638	3	3014	9	Y	2740	2705	0	35	8	-0-
03	17670	X	16589	-0-	-1081	-0-	13501	3	3088	9	Y	2807	2753	0	54	8	-0-
04	17100	X	12987	-0-	-4113	-0-	10479	3	2508	9	Y	2280	2242	0	38	8	-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	6798	-0-	-3153	-0-	4510	3	113	4	Y	1977	2016	0	23	8	565
							2175	9									
02	7448	X	6012	-0-	-1436	-0-	4081	3	83	4	Y	1680	1674	0	15	8	556
							1848	9									
03	8246	X	6113	-0-	-2133	-0-	4212	3	95	4	Y	1642	1494	0	22	8	682
							1806	9									
04	7890	X	6728	-0-	-1162	-0-	4585	3	108	4	Y	1850	1973	0	21	8	538
							2035	9									
05	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	7153	3	105	4	Y	1808	1751	0	13	8	582
							1989	9									
06	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	6648	3	90	4	Y	1556	1502	0	17	8	619
							1712	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	9541	-0-	-5835	-0-	8178	3	1363	9	Y	1239	1224	0	15	8	-0-
02	16660	X	-0-	-0-	-16660	-0-					Y	-0-					-0-
03	18445	X	6989	-0-	-11456	-0-	5380	3	1609	9	Y	1463	1378	0	85	8	-0-
04	17850	X	6341	-0-	-11509	-0-	5317	3	1024	9	Y	931	890	0	41	8	-0-
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-

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
01	40982	X	39395	-0-	-1587	-0-	37318	3	2077	9	Y	1888	1844	0	44	8	-0-
02	37016	X	34160	-0-	-2856	-0-	32337	3	1823	9	Y	1657	1629	0	28	8	-0-
03	40858	X	38397	-0-	-2461	-0-	36155	3	2242	9	Y	2038	1997	0	41	8	-0-
04	39540	X	37555	-0-	-1985	-0-	35675	3	1880	9	Y	1709	1674	0	35	8	-0-
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-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	16997	-0-	-4021	-0-	14604	3	2393	9	Y	2175	2087	0	88	8	-0-
02	17696	X	16511	-0-	-1185	-0-	14363	3	2148	9	Y	1953	1941	0	12	8	-0-
03	19437	X	15735	-0-	-3702	-0-	13514	3	2221	9	Y	2019	2001	0	18	8	-0-
04	18810	X	16357	-0-	-2453	-0-	14061	3	2296	9	Y	2087	2015	0	72	8	-0-
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-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	11373	-0-	-6266	-0-	8738	3	2635	9	Y	2395	2361	0	34	8	-0-
02	15960	X	13175	-0-	-2785	-0-	10593	3	2582	9	Y	2347	2323	0	24	8	-0-
03	17670	X	14546	-0-	-3124	-0-	11943	3	2603	9	Y	2366	2330	0	36	8	-0-
04	17100	X	14759	-0-	-2341	-0-	11968	3	2791	9	Y	2537	2507	0	30	8	-0-
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-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	2111	-0-	-16520	-0-	141	3	1970	9	Y	1791	1765	0	26	8	-0-
02	35420	X	-0-	-0-	-35420	-0-					Y	-0-					-0-
03	41633	X	3406	-0-	-38227	-0-	2509	3	897	9	Y	815	774	0	41	8	-0-
04	40290	X	-0-	-0-	-40290	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	965	-0-	-6289	-0-	61	3	904	9	Y	822	790	0	32	8	-0-
02	8148	X	3322	-0-	-4826	-0-	2483	3	839	9	Y	763	731	0	32	8	-0-
03	9021	X	5349	-0-	-3672	-0-	4340	3	1009	9	Y	917	884	0	33	8	-0-
04	8730	X	5670	-0-	-3060	-0-	4593	3	1077	9	Y	979	954	0	25	8	-0-
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-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	1077	1050	0	25	8	7
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	135	3	1128	9	Y	1025	998	0	19	8	15
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	693	3	1282	9	Y	1165	1135	0	40	8	5
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	854	3	1317	9	Y	1197	1159	0	38	8	5
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

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	15726	-0-	-3401	-0-	12658	3	3068	9	Y	2789	2754	0	35	8	-0-
02	18312	X	17405	-0-	-907	-0-	14168	3	3237	9	Y	2943	2914	0	29	8	-0-
03	20584	X	11504	-0-	-9080	-0-	10656	3	848	9	Y	771	649	0	122	8	-0-
04	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	20890	3	2366	9	Y	2151	2070	0	81	8	-0-
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-

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
01	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	13771	3	2170	9	N	1973	1954	0	19	8	-0-
02	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	13977	3	2243	9	N	2039	2024	0	15	8	-0-
03	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	14155	3	2229	9	Y	2026	2004	0	22	8	-0-
04	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	12763	3	2046	9	Y	1860	1843	0	17	8	-0-
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-

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
01	31248	X	7964	-0-	-23284	-0-	6253	3	1711	9	Y	1555	1135	0	420	8	-0-
02	42952	X	4842	-0-	-38110	-0-	3621	3	1221	9	Y	1110	1076	0	34	8	-0-
03	32860	X	8311	-0-	-24549	-0-	6054	3	2257	9	Y	2052	2003	0	49	8	-0-
04	17580	X	9630	-0-	-7950	-0-	6841	3	2789	9	Y	2535	2359	0	176	8	-0-
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-

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
01	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	10660	3	4393	9	N	3994	2212	0	1782	8	-0-
02	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	11197	3	2668	9	N	2425	2196	0	229	8	-0-
03	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	12040	3	3034	9	Y	2758	2412	0	346	8	-0-
04	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	11839	3	2860	9	Y	2600	2348	0	252	8	-0-
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-

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
01	6913	X	6179	-0-	-734	-0-	2	1	5190	2	N	897	930	0	3	8	494
							987	9									
02	5656	X	5245	-0-	-411	-0-	2	1	4352	2	N	810	773	0	5	8	526
							891	9									
03	6758	X	5589	-0-	-1169	-0-	3	1	4510	2	N	978	947	0	7	8	550
							1076	9									
04	6540	X	5968	-0-	-572	-0-	3	1	4991	2	N	885	918	0	3	8	514
							974	9									
05	6758	X	5236	-0-	-1522	-0-	2	1	4375	2	N	781	786	0	5	8	504
							859	9									
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	3	1	5038	2	N	874	818	0	4	8	556
							961	9									

APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	13324	-0-	-2641	-0-	10513	2	167	4	N	2404	2277	0	124	8	16
							2644	9									
02	15064	X	-0-	-0-	-15064	-0-					N	-0-	16	0			-0-
03	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					-0-
06	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	14635	-0-	-4430	-0-	11554	3	3081	9	Y	2801	2721	0	71	8	35
02	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	14706	3	3364	9	Y	3058	2974	0	41	8	78
*03	17763	X	16238	-0-	-1525	-0-	12609	3	3629	9	Y	3299	3137	0	188	8	52
*04	17190	X	15287	-0-	-1903	-0-	12505	3	2782	9	Y	2529	2420	0	101	8	60
05	19778	X	14576	-0-	-5202	-0-	3	1	7657	3	Y	6287	6076	0	147	8	124
							6916	9									
06	19350	X	11586	-0-	-7764	-0-	8610	3	2976	9	Y	2705	2671	0	122	8	36

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
01	10571	X	6496	-0-	-4075	-0-	5451	3	1045	9	N	950	995	0	11	8	9
02	9548	X	6914	-0-	-2634	-0-	5591	3	1323	9	N	1203	1186	0	17	8	9
03	10075	X	10034	-0-	-41	-0-	8425	3	1609	9	N	1463	1409	0	54	8	9
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	8085	3	1381	9	N	1255	1220	0	36	8	8
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

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
01	25513	X	12278	-0-	-13235	-0-	8898	3	3380	9	N	3073	3057	0	16	8	-0-
02	23044	X	13007	-0-	-10037	-0-	9318	3	3689	9	N	3354	3339	0	15	8	-0-
03	22134	X	13509	-0-	-8625	-0-	10052	3	3457	9	N	3143	3119	0	24	8	-0-
04	21420	X	18546	-0-	-2874	-0-	14459	3	4087	9	N	3715	3688	0	27	8	-0-
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-

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
01	9703	X	3174	-0-	-6529	-0-	1397	3	1777	9	N	1615	1583	0	32	8	-0-
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	5928	3	1840	9	N	1673	1626	0	47	8	-0-
03	8339	X	6892	-0-	-1447	-0-	4986	3	1906	9	N	1733	1696	0	37	8	-0-
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	5686	3	2232	9	N	2029	2005	0	24	8	-0-
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-

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
01	13330	X	11351	-0-	-1979	-0-	7542	3	3809	9	Y	3463	3272	0	191	8	-0-
02	9744	X	9123	-0-	-621	-0-	5875	3	3248	9	Y	2953	2931	0	22	8	-0-
03	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	10048	3	3578	9	Y	3253	3214	0	39	8	-0-
04	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	9141	3	3505	9	Y	3186	3031	0	155	8	-0-
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-

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
01	16275	X	8371	-0-	-7904	-0-	5266	3	138	4	Y	2697	2643	0	49	8	34
							2967	9									
02	16968	X	3742	-0-	-13226	-0-	1419	3	98	4	Y	2023	1988	0	17	8	52
							2225	9									
*03	21080	X	8286	-0-	-12794	-0-	4642	3	153	4	Y	3174	3060	0	115	8	51
							3491	9									
*04	20400	X	4495	-0-	-15905	-0-	1929	3	113	4	Y	2230	2173	0	55	8	53
							2453	9									
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									

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
01	36961	X	36961	-0-	-0-	-0-	34003	3	2958	9	N	2689	2588	0	101	8	-0-
02	29128	X	29128	-0-	-0-	-0-	26950	3	2178	9	N	1980	1967	0	13	8	-0-
03	49360	X	49360	-0-	-0-	-0-	46760	3	2600	9	N	2364	2343	0	21	8	-0-
04	66117	X	66117	-0-	-0-	-0-	63778	3	2339	9	N	2126	2042	0	84	8	-0-
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-

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
01	20584	X	10017	-0-	-10567	-0-	7810	3	2207	9	N	2006	1990	0	16	8	-0-
02	18592	X	7483	-0-	-11109	-0-	5833	3	1650	9	N	1500	1490	0	10	8	-0-
03	22258	X	18532	-0-	-3726	-0-	15375	3	3157	9	N	2870	2841	0	29	8	-0-
04	21540	X	19213	-0-	-2327	-0-	16122	3	3091	9	N	2810	2787	0	23	8	-0-
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-

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
01	16988	X	10529	-0-	-6459	-0-	7648	3	123	4	N	2507	2062	1	332	8	386
							2758	9									
02	15344	X	11001	-0-	-4343	-0-	8791	3	96	4	N	1922	1775	1	8	8	525
							2114	9									
03	16988	X	14630	-0-	-2358	-0-	11964	3	127	4	N	2308	2523	1			310
							2539	9									
04	14910	X	10935	-0-	-3975	-0-	8659	3	79	4	N	1997	1798	1	287	8	222
							2197	9									
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									

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
01	15469	X	10618	-0-	-4851	-0-	7570	3	3048	9	Y	2771	2609	0	162	8	-0-
02	11872	X	10187	-0-	-1685	-0-	7376	3	2811	9	Y	2555	2533	0	22	8	-0-
03	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	12112	3	2872	9	Y	2611	2574	0	37	8	-0-
04	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	10546	3	2827	9	Y	2570	2434	0	136	8	-0-
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-

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
01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	7939	3	2222	9	Y	2020	1980	0	40	8	-0-
02	5208	X	4826	-0-	-382	-0-	3579	3	1247	9	Y	1134	1114	0	20	8	-0-
03	5766	X	4963	-0-	-803	-0-	3476	3	1487	9	Y	1352	1321	0	31	8	-0-
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	4627	3	1521	9	Y	1383	1364	0	19	8	-0-
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-

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
01	41447	X	-0-	-0-	-41447	-0-					Y	3389	3361	0	38	8	126
02	45920	X	26781	-0-	-19139	-0-	23750	3	3031	9	Y	2755	2869	0	12	8	-0-
03	38967	X	19327	-0-	-19640	-0-	15759	3	3568	9	Y	3244	3218	0	26	8	-0-
04	28020	X	18514	-0-	-9506	-0-	14118	3	4396	9	Y	3996	3977	0	19	8	-0-
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-

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
01	20801	X	13210	-0-	-7591	-0-	11572	3	1638	9	N	1489	1462	0	27	8	-0-
02	38914	X	38914	-0-	-0-	-0-	36232	3	2682	9	N	2438	2384	0	54	8	-0-
03	26798	X	26798	-0-	-0-	-0-	22057	3	4741	9	N	4310	4254	0	56	8	-0-
04	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	22411	3	5257	9	N	4779	4730	0	49	8	-0-
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-

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
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	3672	3	101	4	N	2034	1973	0	19	8	230
							2237	9									
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	5520	3	83	4	N	1669	1619	0	17	8	263
							1836	9									
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	304	3	65	4	N	1305	1396	0	11	8	161
							1436	9									
04	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	7499	3	109	4	N	2205	2036	0	13	8	317
							2426	9									
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									

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
01	21142	X	14789	-0-	-6353	-0-	11790	3	2999	9	N	2726	2371	0	355	8	-0-
02	19096	X	14789	-0-	-4307	-0-	12187	3	2602	9	N	2365	2342	0	23	8	-0-
03	19220	X	14449	-0-	-4771	-0-	11801	3	2648	9	N	2407	2391	0	16	8	-0-
04	18600	X	14763	-0-	-3837	-0-	12193	3	2570	9	N	2336	2324	0	12	8	-0-
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-

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
01	20863	X	12049	-0-	-8814	-0-	8324	3	3725	9	N	3386	3371	0	15	8	-0-
02	18844	X	16367	-0-	-2477	-0-	12814	3	3553	9	N	3230	3197	0	33	8	-0-
03	19964	X	16624	-0-	-3340	-0-	13059	3	3565	9	N	3241	3218	0	23	8	-0-
04	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	14618	3	5093	9	N	4630	4613	0	17	8	-0-
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-

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
01	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	9388	3	82	4	N	1336	1272	0	27	8	182
							1470	9									
02	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	7904	3	53	4	N	772	648	0	21	8	285
							849	9									
03	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	7468	3	70	4	N	1196	1288	0	19	8	174
							1316	9									
04	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	10152	3	88	4	N	1465	1453	0	17	8	169
							1612	9									
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									

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
01	29264	X	10281	-0-	-18983	-0-	9100	3	1181	9	Y	1074	1033	0	41	8	-0-
02	26376	X	4699	-0-	-21677	-0-	4115	3	584	9	Y	531	505	0	26	8	-0-
03	11160	X	9953	-0-	-1207	-0-	8861	3	1092	9	Y	993	948	0	45	8	-0-
04	10800	X	4536	-0-	-6264	-0-	4153	3	383	9	Y	348	321	0	27	8	-0-
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-

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
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-

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
01	17546	X	10186	-0-	-7360	-0-	8056	3	2130	9	N	1936	1909	0	27	8	-0-
02	15848	X	8684	-0-	-7164	-0-	6679	3	2005	9	N	1823	1804	0	19	8	-0-
03	15779	X	8307	-0-	-7472	-0-	6293	3	2014	9	N	1831	1805	0	26	8	-0-
04	10710	X	6475	-0-	-4235	-0-	4640	3	1835	9	N	1668	1648	0	20	8	-0-
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-

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
01	26195	X	22941	-0-	-3254	-0-	18843	3	4098	9	Y	3725	3696	0	29	8	-0-
02	21448	X	18092	-0-	-3356	-0-	14926	3	3166	9	Y	2878	2840	0	38	8	-0-
03	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	17580	3	3685	9	Y	3350	3316	0	34	8	-0-
04	22200	X	20680	-0-	-1520	-0-	17295	3	3385	9	Y	3077	3028	0	49	8	-0-
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-

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
01	3441	X	1145	-0-	-2296	-0-	1088	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
02	3108	X	1400	-0-	-1708	-0-	1324	3	76	9	Y	69	68	0	1	8	-0-
03	4464	X	1381	-0-	-3083	-0-	1318	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
04	4320	X	2843	-0-	-1477	-0-	2572	3	271	9	Y	246	244	0	2	8	-0-
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-

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
01	930	N	24	-0-	-906	-0-	2	3	22	9	Y	20	19	0	1	8	-0-
02	840	X	235	-0-	-605	-0-	18	3	217	9	Y	197	188	0	9	8	-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	3	3	0			-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	12338	3	2874	9	N	2613	2590	0	32	8	160
02	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	9487	3	1531	9	N	1392	1487	0	65	8	-0-
03	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	14794	3	3915	9	Y	3559	3089	0	184	8	286
04	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	13710	3	3143	9	Y	2857	2864	0	85	8	194
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

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33759	X	9056	-0-	-24703	-0-	5731	3	3325	9	N	3023	3010	0	13	8	-0-
02	27328	X	23452	-0-	-3876	-0-	19327	3	4125	9	N	3750	3717	0	33	8	-0-
03	29667	X	22761	-0-	-6906	-0-	18622	3	4139	9	N	3763	3739	0	24	8	-0-
04	26010	X	24069	-0-	-1941	-0-	19687	3	4382	9	N	3984	3966	0	18	8	-0-
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-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	21220	-0-	-8447	-0-	19153	3	2067	9	N	1879	1849	0	30	8	-0-
02	26822	X	26822	-0-	-0-	-0-	22870	3	3952	9	N	3593	3546	0	47	8	-0-
03	29667	X	27200	-0-	-2467	-0-	24344	3	2856	9	N	2596	2549	0	47	8	-0-
04	28707	X	28707	-0-	-0-	-0-	25980	3	2727	9	N	2479	2431	0	48	8	-0-
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-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	10676	3	3515	9	N	3195	3383	0	32	8	31
02	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	13494	3	3982	9	N	3620	3578	0	46	8	27
03	35404	X	35404	-0-	-0-	-0-	29721	3	5683	9	N	5166	4961	0	200	8	32
04	36411	X	36411	-0-	-0-	-0-	30842	3	5569	9	N	5063	4905	0	157	8	33
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

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	4172	3	1272	9	Y	1156	1107	0	49	8	-0-
02	6104	X	2632	-0-	-3472	-0-	1820	3	812	9	Y	738	700	0	38	8	-0-
03	6758	X	3289	-0-	-3469	-0-	2353	3	936	9	Y	851	812	0	39	8	-0-
04	6540	X	227	-0-	-6313	-0-	14	3	213	9	Y	194	189	0	5	8	-0-
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-

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	15146	-0-	-2648	-0-	13559	3	1587	9	N	1443	1412	0	31	8	-0-
02	16072	X	7869	-0-	-8203	-0-	6109	3	1760	9	N	1600	1572	0	28	8	-0-
03	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	24217	3	2955	9	N	2686	2503	0	183	8	-0-
04	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	17363	3	2228	9	N	2025	1926	0	99	8	-0-
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-

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
01	33759	X	14667	-0-	-19092	-0-	12305	3	2362	9	N	2147	2104	0	43	8	-0-
02	30492	X	26324	-0-	-4168	-0-	22131	3	4193	9	N	3812	3737	0	75	8	-0-
03	33759	X	24328	-0-	-9431	-0-	19504	3	4824	9	N	4385	4326	0	59	8	-0-
04	32950	X	32950	-0-	-0-	-0-	27941	3	5009	9	N	4554	4460	0	94	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

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

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	18274	-0-	-7983	-0-	14868	3	3406	9	N	3096	2947	0	149	8	-0-
02	23716	X	19082	-0-	-4634	-0-	16321	3	2761	9	N	2510	2491	0	19	8	-0-
03	25513	X	22127	-0-	-3386	-0-	19153	3	2974	9	N	2704	2671	0	33	8	-0-
04	24150	X	20202	-0-	-3948	-0-	16683	3	3519	9	N	3199	3082	0	117	8	-0-
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-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43028	X	20627	-0-	-22401	-0-	18186	3	2441	9	N	2219	2160	0	59	8	-0-
02	38864	X	3721	-0-	-35143	-0-	3200	3	521	9	N	474	457	0	17	8	-0-
03	36549	X	-0-	-0-	-36549	-0-					N	3	3	0			-0-
04	33870	X	44	-0-	-33826	-0-	2	3	42	9	N	38	38	0			-0-
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-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

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

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	7352	-0-	-16022	-0-	5584	3	1768	9	N	1607	1586	0	21	8	-0-
02	18284	X	7037	-0-	-11247	-0-	5883	3	1154	9	N	1049	1024	0	25	8	-0-
03	18011	X	17924	-0-	-87	-0-	15253	3	2671	9	Y	2428	2372	0	56	8	-0-
04	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	17100	3	2614	9	Y	2376	2329	0	47	8	-0-
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-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	17605	-0-	-9055	-0-	15157	3	2448	9	N	2225	2182	0	43	8	-0-
02	24080	X	14316	-0-	-9764	-0-	11859	3	2457	9	N	2234	2192	0	42	8	-0-
03	26660	X	20926	-0-	-5734	-0-	16740	3	4186	9	Y	3805	3738	0	67	8	-0-
04	27357	X	27357	-0-	-0-	-0-	22203	3	5154	9	Y	4685	4598	0	87	8	-0-
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-

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
01	20429	X	19237	-0-	-1192	-0-	16422	3	2815	9	Y	2559	2496	0	63	8	-0-
02	16828	X	14542	-0-	-2286	-0-	12176	3	2366	9	Y	2151	2100	0	51	8	-0-
03	18631	X	17665	-0-	-966	-0-	14771	3	2894	9	Y	2631	2578	0	53	8	-0-
04	18030	X	15938	-0-	-2092	-0-	13195	3	2743	9	Y	2494	2456	0	38	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	21691	3	1541	9	Y	1401	1384	0	17	8	-0-
02	8708	X	7850	-0-	-858	-0-	7102	3	748	9	Y	680	665	0	15	8	-0-
03	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	12752	3	1190	9	Y	1082	1066	0	16	8	-0-
04	9330	X	9273	-0-	-57	-0-	7977	3	1296	9	Y	1178	1169	0	9	8	-0-
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-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3336	-0-	-2213	-0-	1264	3	2072	9	Y	1884	1850	0	16	8	70
02	5180	X	2706	-0-	-2474	-0-	571	3	2135	9	Y	1941	1935	0	10	8	66
*03	5735	X	2059	-0-	-3676	-0-	834	3	1225	9	Y	1114	1129	0	10	8	41
*04	5550	X	5013	-0-	-537	-0-	3378	3	1635	9	Y	1486	1451	0	13	8	63
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

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	7657	-0-	-5301	-0-	5471	3	71	4	N	1923	1497	0	534	8	361
							2115	9									
02	10836	X	8507	-0-	-2329	-0-	1	1	6951	3	N	1339	1618	0	82	8	-0-
							82	4	1473	9							
03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	1	1	9312	3	Y	2491	1956	0	129	8	406
							100	4	2740	9							
04	10050	X	2460	-0-	-7590	-0-	1441	3	55	4	Y	876	721	0	192	8	369
							964	9									
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							

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	19199	3	3486	9	N	3169	3256	0	41	8	374
02	19040	X	12324	-0-	-6716	-0-	9552	3	2772	9	N	2520	2413	0	33	8	448
03	21080	X	17968	-0-	-3112	-0-	13973	3	3995	9	N	3632	3627	0	45	8	408
04	20400	X	17341	-0-	-3059	-0-	13224	3	4117	9	N	3743	3414	0	334	1	361
													42	8			
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

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	16880	-0-	-5533	-0-	13824	3	3056	9	N	2778	2747	0	56	8	627
02	22400	X	12883	-0-	-9517	-0-	9228	3	3655	9	N	3323	3507	0	66	8	377
03	24800	X	9128	-0-	-15672	-0-	8248	3	880	9	N	800	759	0	36	8	382
04	24000	X	12279	-0-	-11721	-0-	10546	3	1733	9	N	1575	1461	0	73	8	423
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

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
01	12493	X	10484	-0-	-2009	-0-	9135	3	1349	9	N	1226	1212	0	14	8	-0-
02	10332	X	3790	-0-	-6542	-0-	3370	3	420	9	N	382	371	0	11	8	-0-
03	11253	X	9333	-0-	-1920	-0-	8276	3	1057	9	N	961	922	0	39	8	-0-
04	10380	X	9733	-0-	-647	-0-	8561	3	1172	9	N	1065	1030	0	35	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	24800	X	19435	-0-	-5365	-0-	16113	3	3322	9	N	3020	2980	0	40	8	-0-
02	21504	X	13200	-0-	-8304	-0-	11009	3	2191	9	N	1992	1945	0	47	8	-0-
03	23808	X	21100	-0-	-2708	-0-	17506	3	3594	9	N	3267	3109	0	158	8	-0-
04	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	17641	3	3232	9	N	2938	2808	0	130	8	-0-
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-

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
01	6076	X	4344	-0-	-1732	-0-	3396	3	948	9	N	862	853	0	9	8	-0-
02	5488	X	384	-0-	-5104	-0-	30	3	354	9	N	322	314	0	8	8	-0-
03	6014	X	4043	-0-	-1971	-0-	3153	3	890	9	N	809	779	0	30	8	-0-
04	5250	X	5039	-0-	-211	-0-	4067	3	972	9	N	884	858	0	26	8	-0-
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-

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
01	16554	X	14191	-0-	-2363	-0-	11090	2	128	4	Y	2703	2591	0	81	8	98
							2973	9									
02	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	10941	2	110	4	Y	2242	2254	0	10	8	76
							2466	9									
*03	14911	X	14244	-0-	-667	-0-	11701	2	112	4	Y	2210	2188	0	17	8	81
							2431	9									
*04	14430	X	13136	-0-	-1294	-0-	10705	2	104	4	Y	2115	2042	0	66	8	88
							2327	9									
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									

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
01	17143	X	14745	-0-	-2398	-0-	10654	2	161	4	Y	3573	3458	0	70	8	131
							3930	9									
02	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	10258	2	137	4	Y	3002	3021	0	9	8	103
							3302	9									
*03	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	11138	2	151	4	Y	3267	3235	0	15	8	120
							3594	9									
*04	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	9804	2	139	4	Y	3086	3020	0	56	8	130
							3395	9									
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									

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
01	20594	X	20594	-0-	-0-	-0-	17496	3	3098	9	Y	2816	2767	0	18	8	105
02	17696	X	14080	-0-	-3616	-0-	12075	3	2005	9	Y	1823	1857	0	9	8	62
*03	19313	X	6157	-0-	-13156	-0-	5399	3	758	9	Y	689	735	0	7	8	9
04	19920	X	12261	-0-	-7659	-0-	10236	3	2025	9	Y	1841	1836	0	14	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	15205	-0-	-1659	-0-	11461	3	3744	9	Y	3404	3254	0	115	8	123
02	14728	X	12301	-0-	-2427	-0-	9463	3	2838	9	Y	2580	2602	0	13	8	88
*03	15996	X	4692	-0-	-11304	-0-	3855	3	837	9	Y	761	834	0	7	8	8
04	14700	X	13649	-0-	-1051	-0-	10512	3	3137	9	Y	2852	2757	0	103	8	-0-
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-

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
01	434	X	44	-0-	-390	-0-	10	4	34	9	Y	31	1	8			368
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	268	1			100
03	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	589	3	27	4	Y	435	247	1	4	8	284
							479	9									
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	480	3	18	4	Y	284	293	1	2	8	273
							312	9									
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	901	3	28	4	Y	461	311	1	5	8	418
							507	9									
06	1050	X	168	-0-	-882	-0-	10	4	158	9	Y	144	330	1	1	8	231

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
01	49345	X	49345	-0-	-0-	-0-	46951	3	2394	9	N	2176	2132	0	44	8	-0-
02	63975	X	63975	-0-	-0-	-0-	61387	3	2588	9	N	2353	2309	0	44	8	-0-
03	51520	X	51520	-0-	-0-	-0-	48953	3	2567	9	N	2334	2289	0	45	8	-0-
04	52055	X	52055	-0-	-0-	-0-	49560	3	2495	9	N	2268	2223	0	45	8	-0-
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-

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
01	35898	X	22509	-0-	-13389	-0-	20581	3	1928	9	N	1753	1726	0	27	8	-0-
02	24276	X	18909	-0-	-5367	-0-	17124	3	1785	9	N	1623	1596	0	27	8	-0-
03	26257	X	18021	-0-	-8236	-0-	16144	3	1877	9	N	1706	1676	0	30	8	-0-
04	25380	X	19220	-0-	-6160	-0-	17399	3	1821	9	N	1655	1627	0	28	8	-0-
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-

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
01	32736	X	19898	-0-	-12838	-0-	17157	3	2741	9	N	2492	2446	0	46	8	-0-
02	21980	X	18409	-0-	-3571	-0-	15248	3	3161	9	N	2874	2823	0	51	8	-0-
03	23684	X	16478	-0-	-7206	-0-	13073	3	3405	9	N	3095	3045	0	50	8	-0-
04	21930	X	16547	-0-	-5383	-0-	13266	3	3281	9	N	2983	2941	0	42	8	-0-
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-

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
01	88536	X	9091	-0-	-79445	-0-	7565	3	79	4	Y	1315	1311	0	25	8	72
							1447	9									
02	79968	X	8757	-0-	-71211	-0-	7038	3	84	4	Y	1486	1473	0	25	8	60
							1635	9									
03	98921	X	11251	-0-	-87670	-0-	9098	3	107	4	Y	1860	1815	0	27	8	78
							2046	9									
04	95730	X	12884	-0-	-82846	-0-	10860	3	106	4	Y	1744	1716	0	22	8	84
							1918	9									
05	13051	X	12069	-0-	-982	-0-	9876	3	110	4	Y	1894	1856	0	29	8	93
							2083	9									
06	10890	X	10785	-0-	-105	-0-	8916	3	94	4	Y	1614	1596	0	41	8	70
							1775	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	11067	X	7250	-0-	-3817	-0-	5606 1565	3 9	79	4	Y	1423	1409	0	22	8	78
02	9772	X	8335	-0-	-1437	-0-	6453 1791	3 9	91	4	Y	1628	1615	0	26	8	65
03	10416	X	10386	-0-	-30	-0-	8126 2151	3 9	109	4	Y	1955	1912	0	26	8	82
04	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	9495 1999	3 9	107	4	Y	1817	1790	0	21	8	88
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

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

01	5115	X	100	-0-	-5015	-0-	3	3	97	9	Y	88	50	0	38	8	-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	54	7	0	47	8	-0-
03	2790	X	114	-0-	-2676	-0-	3	3	111	9	Y	101	48	0	53	8	-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	4	3	103	9	Y	94	52	0	42	8	-0-
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-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

01	27900	X	9337	-0-	-18563	-0-	8320 963	3 9	54	4	Y	875	818	0	21	8	186
02	25200	X	13166	-0-	-12034	-0-	11585 1492	3 9	89	4	Y	1356	1347	0	42	8	153
03	27900	X	12999	-0-	-14901	-0-	11514 1407	3 9	78	4	Y	1279	1227	0	32	8	173
04	20040	X	15081	-0-	-4959	-0-	13573 1429	3 9	79	4	Y	1299	1300	0	26	8	146
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

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

01	30194	X	24492	-0-	-5702	-0-	23089	3	1403	9	N	1275	1282	0	21	8	520
02	25452	X	23065	-0-	-2387	-0-	21643	3	1422	9	N	1293	1211	0	23	8	579
03	28179	X	27748	-0-	-431	-0-	26288	3	1460	9	N	1327	1368	0	19	8	519
04	26880	X	24151	-0-	-2729	-0-	22795	3	1356	9	N	1233	1211	0	14	8	527
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

TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

01	19406	X	7910	-0-	-11496	-0-	6303	3	1607	9	Y	1461	1569	0	16	8	14
02	18172	X	13824	-0-	-4348	-0-	11021	3	2803	9	Y	2548	2511	0	32	8	19
03	20119	X	17701	-0-	-2418	-0-	14422	3	3279	9	Y	2981	2871	0	110	8	19
04	19470	X	17154	-0-	-2316	-0-	14123	3	3031	9	Y	2755	2673	0	83	8	18
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	11439	X	7589	-0-	-3850	-0-	6350 1174	2 9	65	4	Y	1067	1011	0	20	8	227
02	10444	X	7664	-0-	-2780	-0-	6304 1290	2 9	70	4	Y	1173	1044	0	22	8	334
03	11563	X	9542	-0-	-2021	-0-	7563 1880	2 9	99	4	Y	1709	1600	0	26	8	417
04	11190	X	8351	-0-	-2839	-0-	6942 1332	2 9	77	4	Y	1211	1270	0	18	8	340
*05	10509	X	9815	-0-	-694	-0-	8327 1397	2 9	91	4	Y	1270	1131	0	26	8	453
06	9240	X	3495	-0-	-5745	-0-	3453 25	2 9	17	4	Y	23	268	0	22	8	186

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
01	7006	X	4642	-0-	-2364	-0-	3477 1125	2 9	40	4	Y	1023	997	0	26	8	-0-
02	6328	X	5478	-0-	-850	-0-	4262 1174	2 9	42	4	Y	1067	1044	0	23	8	-0-
03	7006	X	5939	-0-	-1067	-0-	4588 1305	2 9	46	4	Y	1186	1159	0	27	8	-0-
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	4599 1148	2 9	41	4	Y	1044	1018	0	26	8	-0-
05	6076	X	4469	-0-	-1607	-0-	3574 864	2 9	31	4	Y	785	771	0	14	8	-0-
06	5880	X	3338	-0-	-2542	-0-	2563 748	2 9	27	4	Y	680	669	0	11	8	-0-

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
01	1333	N	995	-0-	-338	-0-	38	4	957	9	N	870	899	0	3	8	225
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	55	4	1144	9	N	1040	1070	0	3	8	192
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	53	4	1350	9	N	1227	1193	0	3	8	223
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	55	4	1364	9	N	1240	1130	0	3	8	330
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

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
01	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	569	2	1240	9	Y	1127	1098	0	29	8	-0-
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-

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	10235	3	1770	9	N	1609	1562	0	47	8	-0-
02	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	14124	3	2079	9	N	1890	1827	0	63	8	-0-
03	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	10317	3	1409	9	N	1281	1233	0	48	8	-0-
04	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	12721	3	1903	9	N	1730	1672	0	58	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34806	X	34806	-0-	-0-	-0-	29380	3	5426	9	N	4933	2886	0	2047	8	-0-
02	28714	X	28714	-0-	-0-	-0-	25633	3	3081	9	N	2801	2583	0	218	8	-0-
03	38865	X	38865	-0-	-0-	-0-	34825	3	4040	9	Y	3673	3289	0	384	8	-0-
04	38023	X	38023	-0-	-0-	-0-	34170	3	3853	9	Y	3503	3223	0	280	8	-0-
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-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

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

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

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

SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	9386	3	57	4	Y	1096	1078	0	9	8	41
							1206	9									
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	7601	3	48	4	Y	904	908	0	6	8	31
							994	9									
*03	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	7771	3	47	4	Y	864	854	0	9	8	32
							950	9									
04	7950	X	5782	-0-	-2168	-0-	4989	3	41	4	Y	684	679	0	8	8	29
							752	9									
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									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24862	X	12054	-0-	-12808	-0-	10293	3	1761	9	N	1601	1520	0	81	8	-0-
02	21840	X	15111	-0-	-6729	-0-	13035	3	2076	9	N	1887	1742	0	145	8	-0-
03	22444	X	18721	-0-	-3723	-0-	15738	3	2983	9	N	2712	2292	0	420	8	-0-
04	20160	X	18744	-0-	-1416	-0-	15826	3	2918	9	N	2653	2304	0	349	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

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
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-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

01	10478	X	6928	-0-	-3550	-0-	6124	3	28	4	Y	705	840	0			278
							776	9									
02	10052	X	7578	-0-	-2474	-0-	6686	3	31	4	Y	783	923	0			138
							861	9									
03	12121	X	7559	-0-	-4562	-0-	6742	3	32	4	Y	714	753	0	5	8	94
							785	9									
04	11730	X	7468	-0-	-4262	-0-	6458	3	44	4	Y	878	798	0	10	8	164
							966	9									
05	12121	X	7490	-0-	-4631	-0-	6390	3	52	4	Y	953	859	0	13	8	245
							1048	9									
06	8130	X	5225	-0-	-2905	-0-	4535	3	31	4	Y	599	753	0	9	8	82
							659	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	3934	3	506	9	N	460	434	0	26	8	-0-
02	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6634	3	446	9	N	405	358	0	47	8	-0-
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7317	3	569	9	N	517	394	0	123	8	-0-
04	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	13618	3	549	9	N	499	405	0	94	8	-0-
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-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

01	26939	X	620	-0-	-26319	-0-	31	3	589	9	N	535	497	0	38	8	-0-
02	24332	X	2948	-0-	-21384	-0-	2590	3	358	9	N	325	299	0	26	8	-0-
03	26939	X	1526	-0-	-25413	-0-	1157	3	369	9	N	335	310	0	25	8	-0-
04	23460	X	627	-0-	-22833	-0-	379	3	248	9	N	225	159	0	66	8	-0-
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-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

01	33449	X	18564	-0-	-14885	-0-	15440	3	3124	9	N	2840	2780	0	60	8	-0-
02	30212	X	13106	-0-	-17106	-0-	10720	3	2386	9	N	2169	2104	0	65	8	-0-
03	33449	X	14912	-0-	-18537	-0-	12584	3	2328	9	N	2116	2055	0	61	8	-0-
04	27690	X	13188	-0-	-14502	-0-	11264	3	1924	9	N	1749	1693	0	56	8	-0-
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-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

01	12245	X	4883	-0-	-7362	-0-	4531	3	352	9	N	320	285	0	35	8	-0-
02	7140	X	3873	-0-	-3267	-0-	3872	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3627	X	238	-0-	-3389	-0-	127	3	111	9	N	101	82	0	19	8	-0-
04	4740	X	3149	-0-	-1591	-0-	2958	3	191	9	N	174	157	0	17	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	17	2	0	15	8	-0-
02	3304	X	14	-0-	-3290	-0-	3	3	11	9	N	10	5	0	5	8	-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	68	3	213	9	N	194	183	0	11	8	-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	9431	3	1975	9	Y	1795	1769	0	26	8	-0-
02	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	250	1	5710	3	Y	1784	1756	0	28	8	-0-
							1962	9									
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	454	1	8454	3	Y	1533	1472	0	61	8	-0-
							1686	9									
04	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	522	1	9429	3	Y	2083	2022	0	61	8	-0-
							2291	9									
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									

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	31091	3	4924	9	N	4476	4400	0	76	8	-0-
02	45139	X	45139	-0-	-0-	-0-	40508	3	4631	9	N	4210	4138	0	72	8	-0-
03	66609	X	66609	-0-	-0-	-0-	58612	3	7997	9	Y	7270	7196	0	74	8	-0-
04	79822	X	79822	-0-	-0-	-0-	68581	3	11241	9	Y	10219	10146	0	73	8	-0-
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-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	15	3	209	9	N	190	174	0	16	8	-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	44	3	628	9	N	571	538	0	33	8	-0-
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	5851	3	2572	9	Y	2338	2264	0	74	8	-0-
04	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	12457	3	3509	9	Y	3190	3095	0	95	8	-0-
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-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	57	57	8			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	39	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	38	8			-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	4971	3	2272	9	N	2065	2013	0	52	8	-0-
02	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	12012	3	2984	9	N	2713	2659	0	54	8	-0-
03	24357	X	24357	-0-	-0-	-0-	19876	3	4481	9	Y	4074	4003	0	71	8	-0-
04	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	20322	3	4238	9	Y	3853	3790	0	63	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

01	15934	X	12295	-0-	-3639	-0-	10463	3	1832	9	N	1665	1464	0	201	8	-0-
02	14504	X	8833	-0-	-5671	-0-	7549	3	1284	9	N	1167	1145	0	22	8	-0-
03	16058	X	11031	-0-	-5027	-0-	8632	3	2399	9	N	2181	2148	0	33	8	-0-
04	15540	X	12061	-0-	-3479	-0-	9561	3	2500	9	N	2273	2158	0	115	8	-0-
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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

01	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	12384	3	2393	9	N	2175	2163	0	12	8	-0-
02	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	26777	3	2464	9	N	2240	2231	0	9	8	-0-
03	27060	X	27060	-0-	-0-	-0-	24751	3	2309	9	N	2099	2085	0	14	8	-0-
04	27462	X	27462	-0-	-0-	-0-	25131	3	2331	9	N	2119	2107	0	12	8	-0-
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-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

01	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	454	445	0	10	8	17
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	2183	3	3391	9	Y	3083	3096	0	4	8	-0-
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	6989	3	2918	9	Y	2653	2648	0	5	8	-0-
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	277	3	3978	9	Y	3616	3610	0	6	8	-0-
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-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

01	50327	X	50327	-0-	-0-	-0-	46642	3	3685	9	N	3350	3202	0	148	8	-0-
02	44084	X	44084	-0-	-0-	-0-	40969	3	3115	9	N	2832	2812	0	20	8	-0-
03	37045	X	34220	-0-	-2825	-0-	31263	3	2957	9	N	2688	2658	0	30	8	-0-
04	38340	X	25818	-0-	-12522	-0-	22362	3	3456	9	N	3142	3026	0	116	8	-0-
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-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

01	27909	X	27909	-0-	-0-	-0-	24424	3	3485	9	N	3168	3157	0	11	8	-0-
02	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	14919	3	1185	9	N	1077	1070	0	7	8	-0-
03	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	14515	3	1245	9	N	1132	1120	0	12	8	-0-
04	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	12606	3	1111	9	N	1010	1002	0	8	8	-0-
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-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

01	30914	X	30914	-0-	-0-	-0-	27025	3	3889	9	N	3535	3517	0	18	8	-0-
02	22029	X	22029	-0-	-0-	-0-	19633	3	2396	9	N	2178	2166	0	12	8	-0-
03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	18861	3	2226	9	N	2024	2004	0	20	8	-0-
04	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	20498	3	2695	9	N	2450	2430	0	20	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	24149	X	16266	-0-	-7883	-0-	12958	3	3308	9	N	3007	2985	0	22	8	-0-
02	22120	X	19944	-0-	-2176	-0-	15673	3	4271	9	N	3883	3862	0	21	8	-0-
03	27218	X	18786	-0-	-8432	-0-	14816	3	3970	9	N	3609	3579	0	30	8	-0-
04	26340	X	20970	-0-	-5370	-0-	16464	3	4506	9	N	4096	4069	0	27	8	-0-
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-

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
01	22227	X	6814	-0-	-15413	-0-	5592	3	1222	9	N	1111	1100	0	11	8	-0-
02	20076	X	9994	-0-	-10082	-0-	8524	3	1470	9	N	1336	1321	0	15	8	-0-
03	12741	X	9296	-0-	-3445	-0-	7508	3	1788	9	N	1625	1603	0	22	8	-0-
04	11640	X	9755	-0-	-1885	-0-	7949	3	1806	9	N	1642	1622	0	20	8	-0-
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-

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
01	16957	X	8552	-0-	-8405	-0-	5619	3	2933	9	Y	2666	2563	0	88	8	33
02	15316	X	-0-	-0-	-15316	-0-					Y	2328	2268	0	34	8	59
*03	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	14538	3	5418	9	Y	4925	4689	0	216	8	79
*04	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	11719	3	4543	9	Y	4130	4017	0	93	8	99
05	14973	X	12725	-0-	-2248	-0-	3	1	7913	3	Y	4372	4250	0	136	8	85
							4809	9									
06	19200	X	12313	-0-	-6887	-0-	9912	3	2401	9	Y	2183	2098	0	141	8	29

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
01	29047	X	23400	-0-	-5647	-0-	19873	3	3527	9	Y	3206	3116	0	80	8	40
02	26852	X	26449	-0-	-403	-0-	22367	3	4082	9	Y	3711	3612	0	45	8	94
*03	29729	X	23642	-0-	-6087	-0-	19414	3	4228	9	Y	3844	3678	0	199	8	61
*04	28770	X	21034	-0-	-7736	-0-	15974	3	5060	9	Y	4600	4460	0	90	8	111
05	28985	X	16113	-0-	-12872	-0-	4	1	12096	3	Y	3648	3532	0	157	8	70
							4013	9									
06	28350	X	16426	-0-	-11924	-0-	12903	3	3523	9	Y	3203	3100	0	130	8	43

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
01	25761	X	7356	-0-	-18405	-0-	4113	3	3243	9	N	2948	2929	0	19	8	-0-
02	23268	X	21297	-0-	-1971	-0-	17401	3	3896	9	N	3542	3524	0	18	8	-0-
03	25761	X	21440	-0-	-4321	-0-	17545	3	3895	9	N	3541	3514	0	27	8	-0-
04	22680	X	21919	-0-	-761	-0-	17704	3	4215	9	N	3832	3809	0	23	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	12687	-0-	-3030	-0-	9759	3	2928	9	Y	2662	2620	0	42	8	-0-
02	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	10309	3	2915	9	Y	2650	2620	0	30	8	-0-
03	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	10678	3	3636	9	Y	3305	3260	0	45	8	-0-
04	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	10964	3	3268	9	Y	2971	2933	0	38	8	-0-
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-

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
01	37479	X	32435	-0-	-5044	-0-	24485	3	7950	9	Y	7227	7193	0	34	8	-0-
02	33852	X	29190	-0-	-4662	-0-	22056	3	7134	9	Y	6485	6466	0	19	8	-0-
03	37479	X	28271	-0-	-9208	-0-	20877	3	7394	9	Y	6722	6691	0	31	8	-0-
04	33660	X	27724	-0-	-5936	-0-	19698	3	8026	9	Y	7296	7266	0	30	8	-0-
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-

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
01	29326	X	24318	-0-	-5008	-0-	20126	3	4192	9	N	3811	3779	0	32	8	-0-
02	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	22284	3	4225	9	N	3841	3817	0	24	8	-0-
03	30907	X	25491	-0-	-5416	-0-	21267	3	4224	9	N	3840	3804	0	36	8	-0-
04	29910	X	21315	-0-	-8595	-0-	17729	3	3586	9	N	3260	3236	0	24	8	-0-
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-

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
01	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	21010	3	7203	9	N	6548	6508	0	40	8	-0-
02	28447	X	28447	-0-	-0-	-0-	21553	3	6894	9	N	6267	6239	0	28	8	-0-
03	31189	X	31189	-0-	-0-	-0-	23811	3	7378	9	N	6707	6661	0	46	8	-0-
04	29553	X	29553	-0-	-0-	-0-	22753	3	6800	9	N	6182	6148	0	34	8	-0-
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-

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
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	488	X	488	-0-	-0-	-0-	473	3	15	9	N	14	14	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
01	21607	X	20423	-0-	-1184	-0-	15244	3	5179	9	N	4708	4677	0	31	8	-0-
02	20748	X	20339	-0-	-409	-0-	15484	3	4855	9	N	4414	4393	0	21	8	-0-
03	22971	X	21478	-0-	-1493	-0-	16225	3	5253	9	N	4775	4740	0	35	8	-0-
04	22230	X	19043	-0-	-3187	-0-	14420	3	4623	9	N	4203	4179	0	24	8	-0-
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-

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
01	6231	X	6049	-0-	-182	-0-	4388	3	1661	9	N	1510	1495	0	15	8	-0-
02	5628	X	5127	-0-	-501	-0-	3588	3	1539	9	N	1399	1388	0	11	8	-0-
03	6014	X	5618	-0-	-396	-0-	4121	3	1497	9	N	1361	1344	0	17	8	-0-
04	5850	X	5202	-0-	-648	-0-	3754	3	1448	9	N	1316	1304	0	12	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28303	X	24408	-0-	-3895	-0-	20104	3	4304	9	N	3913	3880	0	33	8	-0-
02	25564	X	24144	-0-	-1420	-0-	20138	3	4006	9	N	3642	3618	0	24	8	-0-
03	27559	X	25447	-0-	-2112	-0-	21189	3	4258	9	N	3871	3834	0	37	8	-0-
04	26670	X	23981	-0-	-2689	-0-	19965	3	4016	9	N	3651	3622	0	29	8	-0-
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-

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
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-					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-

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
01	28524	X	28524	-0-	-0-	-0-	25771	3	2753	9	N	2503	2437	0	66	8	-0-
02	28043	X	28043	-0-	-0-	-0-	24702	3	3341	9	N	3037	2970	0	67	8	-0-
03	36242	X	36242	-0-	-0-	-0-	31281	3	4961	9	Y	4510	4451	0	59	8	-0-
04	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-	27855	3	6745	9	Y	6132	6058	0	74	8	-0-
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-

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
01	18073	X	11870	-0-	-6203	-0-	7881	3	3989	9	N	3626	2735	0	891	8	-0-
02	15400	X	10285	-0-	-5115	-0-	7522	3	2763	9	N	2512	2399	0	113	8	-0-
03	18073	X	16347	-0-	-1726	-0-	12940	3	3407	9	N	3097	2913	0	184	8	-0-
04	17490	X	17059	-0-	-431	-0-	13993	3	3066	9	N	2787	2653	0	134	8	-0-
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-

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
01	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	9969	3	2133	9	N	1939	1922	0	17	8	-0-
02	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	8517	3	1858	9	N	1689	1671	0	18	8	-0-
03	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	7940	3	1196	9	N	1087	1073	0	14	8	-0-
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	8648	3	3438	9	N	3125	3109	0	16	8	-0-
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-

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
01	32271	X	28716	-0-	-3555	-0-	24460	3	4256	9	N	3869	3810	0	59	8	-0-
02	29148	X	22817	-0-	-6331	-0-	19211	3	3606	9	N	3278	3222	0	56	8	-0-
03	32271	X	20645	-0-	-11626	-0-	17704	3	2941	9	N	2674	2634	0	40	8	-0-
04	27780	X	19767	-0-	-8013	-0-	17050	3	2717	9	N	2470	2423	0	47	8	-0-
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-

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
01	18786	X	17342	-0-	-1444	-0-	14852	3	2490	9	N	2264	2239	0	25	8	-0-
02	16968	X	15231	-0-	-1737	-0-	13078	3	2153	9	N	1957	1936	0	21	8	-0-
03	18786	X	12092	-0-	-6694	-0-	10538	3	1554	9	N	1413	1392	0	21	8	-0-
04	17220	X	14921	-0-	-2299	-0-	11067	3	3854	9	N	3504	3481	0	23	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51956	X	42030	-0-	-9926	-0-	39241	3	2789	9	N	2535	2470	0	65	8	-0-
02	46928	X	41064	-0-	-5864	-0-	38289	3	2775	9	N	2523	2443	0	80	8	-0-
03	49104	X	38932	-0-	-10172	-0-	36324	3	2608	9	N	2371	2307	0	64	8	-0-
04	45750	X	40845	-0-	-4905	-0-	37963	3	2882	9	N	2620	2550	0	70	8	-0-
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-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13516	X	9678	-0-	-3838	-0-	7861	3	1817	9	N	1652	1634	0	18	8	-0-
02	12208	X	8678	-0-	-3530	-0-	7179	3	1499	9	N	1363	1345	0	18	8	-0-
03	13516	X	7213	-0-	-6303	-0-	5847	3	1366	9	N	1242	1228	0	14	8	-0-
04	11190	X	8249	-0-	-2941	-0-	6639	3	1610	9	N	1464	1449	0	15	8	-0-
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-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15872	X	14996	-0-	-876	-0-	11765	3	3231	9	N	2937	2801	0	136	8	-0-
02	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	12049	3	3192	9	N	2902	2883	0	19	8	-0-
03	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	13214	3	3401	9	N	3092	3060	0	32	8	-0-
04	15360	X	15028	-0-	-332	-0-	11686	3	3342	9	N	3038	2917	0	121	8	-0-
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-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22134	X	13580	-0-	-8554	-0-	10519	3	3061	9	Y	2783	2654	0	129	8	-0-
02	18004	X	11514	-0-	-6490	-0-	9068	3	2446	9	Y	2224	2206	0	18	8	-0-
03	19933	X	12130	-0-	-7803	-0-	9594	3	2536	9	Y	2305	2274	0	31	8	-0-
04	17850	X	11113	-0-	-6737	-0-	8615	3	2498	9	Y	2271	2148	0	123	8	-0-
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-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	10118	3	2989	9	N	2717	2569	0	148	8	-0-
02	14252	X	13426	-0-	-826	-0-	10794	3	2632	9	N	2393	2375	0	18	8	-0-
03	15779	X	14177	-0-	-1602	-0-	11423	3	2754	9	N	2504	2475	0	29	8	-0-
04	15270	X	13130	-0-	-2140	-0-	10268	3	2862	9	N	2602	2494	0	108	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886	X	17905	-0-	-3981	-0-	14172	3	3733	9	N	3394	3323	0	71	8	-0-
02	18984	X	16210	-0-	-2774	-0-	12965	3	3245	9	N	2950	2941	0	9	8	-0-
03	20026	X	18914	-0-	-1112	-0-	15094	3	3820	9	N	3473	3458	0	15	8	-0-
04	18750	X	17113	-0-	-1637	-0-	13098	3	4015	9	N	3650	3595	0	55	8	-0-
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-

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
01	14942	X	11028	-0-	-3914	-0-	9672	3	1356	9	N	1233	1217	0	16	8	-0-
02	12152	X	10201	-0-	-1951	-0-	8734	3	1467	9	N	1334	1322	0	12	8	-0-
03	12803	X	11076	-0-	-1727	-0-	9471	3	1605	9	N	1459	1435	0	24	8	-0-
04	12390	X	12266	-0-	-124	-0-	10139	3	2127	9	N	1934	1915	0	19	8	-0-
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-

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
01	12183	X	9081	-0-	-3102	-0-	7463	3	1618	9	N	1471	1457	0	14	8	-0-
02	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	9195	3	1894	9	N	1722	1711	0	11	8	-0-
03	12400	X	11300	-0-	-1100	-0-	9432	3	1868	9	N	1698	1682	0	16	8	-0-
04	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	11290	3	1823	9	N	1657	1645	0	12	8	-0-
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-

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
01	20987	X	16479	-0-	-4508	-0-	13951	3	2528	9	Y	2298	2265	0	33	8	-0-
02	31500	X	14687	-0-	-16813	-0-	12714	3	1973	9	Y	1794	1752	0	42	8	-0-
03	34875	X	14290	-0-	-20585	-0-	12354	3	1936	9	Y	1760	1716	0	44	8	-0-
04	17400	X	13884	-0-	-3516	-0-	11999	3	1885	9	Y	1714	1661	0	53	8	-0-
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-

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
01	20460	X	12474	-0-	-7986	-0-	10404	3	2070	9	Y	1882	1859	0	23	8	-0-
02	18480	X	15231	-0-	-3249	-0-	13057	3	2174	9	Y	1976	1947	0	29	8	-0-
03	19623	X	15603	-0-	-4020	-0-	13338	3	2265	9	Y	2059	2032	0	27	8	-0-
04	16320	X	14692	-0-	-1628	-0-	12491	3	2201	9	Y	2001	1976	0	25	8	-0-
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-

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
01	21266	X	15697	-0-	-5569	-0-	12811	3	2886	9	N	2624	2611	0	13	8	-0-
02	19068	X	16426	-0-	-2642	-0-	13108	3	3318	9	N	3016	3006	0	10	8	-0-
03	19840	X	17509	-0-	-2331	-0-	14130	3	3379	9	Y	3072	3053	0	19	8	-0-
04	19590	X	14562	-0-	-5028	-0-	11649	3	2913	9	Y	2648	2635	0	13	8	-0-
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-

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
01	20088	X	17878	-0-	-2210	-0-	14544	3	3334	9	N	3031	2998	0	33	8	-0-
02	18004	X	16061	-0-	-1943	-0-	13311	3	2750	9	N	2500	2450	0	50	8	-0-
03	19313	X	18740	-0-	-573	-0-	15429	3	3311	9	N	3010	2900	0	110	8	-0-
04	18690	X	17420	-0-	-1270	-0-	14323	3	3097	9	N	2815	2735	0	80	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	15830	-0-	-6831	-0-	12314	3	3516	9	Y	3196	3087	0	109	8	-0-
02	16744	X	14822	-0-	-1922	-0-	11731	3	3091	9	Y	2810	2795	0	15	8	-0-
03	18538	X	17554	-0-	-984	-0-	15826	3	1728	9	Y	1571	1553	0	18	8	-0-
04	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	14937	3	3775	9	Y	3432	3335	0	97	8	-0-
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-

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
01	14074	X	11166	-0-	-2908	-0-	8738	3	2428	9	N	2207	2180	0	27	8	-0-
02	11480	X	9693	-0-	-1787	-0-	7482	3	2211	9	N	2010	1987	0	23	8	-0-
03	12710	X	10810	-0-	-1900	-0-	8417	3	2393	9	N	2175	2155	0	20	8	-0-
04	12300	X	10141	-0-	-2159	-0-	7838	3	2303	9	N	2094	2079	0	15	8	-0-
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-

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
01	37236	X	37236	-0-	-0-	-0-	30842	3	6394	9	Y	5813	5777	0	36	8	-0-
02	39396	X	26093	-0-	-13303	-0-	21044	3	5049	9	Y	4590	4568	0	22	8	-0-
03	36921	X	32020	-0-	-4901	-0-	26518	3	5502	9	Y	5002	4965	0	37	8	-0-
04	36030	X	30942	-0-	-5088	-0-	26060	3	4882	9	Y	4438	4410	0	28	8	-0-
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-

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
01	27249	X	23397	-0-	-3852	-0-	19139	3	4258	9	N	3871	3807	0	64	8	-0-
02	24612	X	23135	-0-	-1477	-0-	18511	3	4624	9	N	4204	4132	0	72	8	-0-
03	27714	X	21070	-0-	-6644	-0-	17269	3	3801	9	N	3455	3392	0	63	8	-0-
04	26820	X	20247	-0-	-6573	-0-	18395	3	1852	9	N	1684	1609	0	75	8	-0-
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-

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
01	25668	X	1692	-0-	-23976	-0-	144	3	1548	9	Y	1407	1271	0	136	8	-0-
02	5068	X	1055	-0-	-4013	-0-	90	3	965	9	Y	877	862	0	15	8	-0-
03	5611	X	849	-0-	-4762	-0-	75	3	774	9	Y	704	693	0	11	8	-0-
04	5430	X	1672	-0-	-3758	-0-	144	3	1528	9	Y	1389	1326	0	63	8	-0-
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-

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
01	26009	X	14336	-0-	-11673	-0-	11865	3	2471	9	Y	2246	2132	0	114	8	-0-
02	21616	X	19357	-0-	-2259	-0-	16350	3	3007	9	Y	2734	2714	0	20	8	-0-
03	23932	X	22001	-0-	-1931	-0-	18936	3	3065	9	Y	2786	2754	0	32	8	-0-
04	23160	X	19573	-0-	-3587	-0-	16782	3	2791	9	Y	2537	2415	0	122	8	-0-
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-

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
01	20770	X	12659	-0-	-8111	-0-	10125	3	2534	9	Y	2304	2287	0	17	8	-0-
02	18760	X	14400	-0-	-4360	-0-	11121	3	3279	9	Y	2981	2966	0	15	8	-0-
03	22072	X	22072	-0-	-0-	-0-	18381	3	3691	9	Y	3355	3330	0	25	8	-0-
04	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	18384	3	3636	9	Y	3305	3285	0	20	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33759	X	18340	-0-	-15419	-0-	13746	3	4594	9	Y	4176	4026	0	150	8	-0-
02	25144	X	17922	-0-	-7222	-0-	13225	3	4697	9	Y	4270	4247	0	23	8	-0-
03	26195	X	21146	-0-	-5049	-0-	16216	3	4930	9	Y	4482	4440	0	42	8	-0-
04	25350	X	20747	-0-	-4603	-0-	15931	3	4816	9	Y	4378	4251	0	127	8	-0-
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-

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
01	21576	X	16666	-0-	-4910	-0-	14205	3	2461	9	Y	2237	2115	0	122	8	-0-
02	18816	X	15537	-0-	-3279	-0-	13051	3	2486	9	Y	2260	2242	0	18	8	-0-
03	25201	X	25201	-0-	-0-	-0-	22395	3	2806	9	Y	2551	2521	0	30	8	-0-
04	22734	X	22734	-0-	-0-	-0-	20130	3	2604	9	Y	2367	2251	0	116	8	-0-
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-

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
01	22196	X	19152	-0-	-3044	-0-	15116	3	4036	9	N	3669	3617	0	52	8	-0-
02	20048	X	11588	-0-	-8460	-0-	9530	3	2058	9	N	1871	1828	0	43	8	-0-
03	22196	X	13473	-0-	-8723	-0-	11024	3	2449	9	N	2226	2183	0	43	8	-0-
04	18540	X	13019	-0-	-5521	-0-	10712	3	2307	9	N	2097	2052	0	45	8	-0-
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-

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
01	12679	X	8992	-0-	-3687	-0-	7239	3	1753	9	N	1594	1546	0	48	8	-0-
02	11452	X	3886	-0-	-7566	-0-	3135	3	751	9	N	683	655	0	28	8	-0-
03	12679	X	7381	-0-	-5298	-0-	5861	3	1520	9	N	1382	1338	0	44	8	-0-
04	8700	X	4508	-0-	-4192	-0-	3445	3	1063	9	N	966	933	0	33	8	-0-
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-

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
01	25203	X	17609	-0-	-7594	-0-	15270	3	2339	9	N	2126	2095	0	31	8	-0-
02	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	17271	3	2407	9	N	2188	2154	0	34	8	-0-
03	20243	X	18180	-0-	-2063	-0-	15903	3	2277	9	N	2070	2040	0	30	8	-0-
04	19200	X	16681	-0-	-2519	-0-	14681	3	2000	9	N	1818	1792	0	26	8	-0-
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-

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
01	29822	X	18179	-0-	-11643	-0-	15515	3	2664	9	Y	2422	2253	0	169	8	-0-
02	26936	X	16260	-0-	-10676	-0-	14059	3	2201	9	Y	2001	1981	0	20	8	-0-
03	26505	X	21130	-0-	-5375	-0-	18497	3	2633	9	Y	2394	2357	0	37	8	-0-
04	23700	X	17705	-0-	-5995	-0-	15327	3	2378	9	Y	2162	2025	0	137	8	-0-
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-

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
01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	6100	3	3005	9	Y	2732	2708	0	24	8	-0-
02	5292	X	4571	-0-	-721	-0-	3219	3	1352	9	Y	1229	1214	0	15	8	-0-
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	4813	3	1422	9	Y	1293	1270	0	23	8	-0-
04	7020	X	5941	-0-	-1079	-0-	4342	3	1599	9	Y	1454	1434	0	20	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	22775	-0-	-1498	-0-	19812	3	2963	9	N	2694	2650	0	44	8	-0-
02	21924	X	19785	-0-	-2139	-0-	17262	3	2523	9	N	2294	2254	0	40	8	-0-
03	23467	X	20754	-0-	-2713	-0-	18135	3	2619	9	N	2381	2343	0	38	8	-0-
04	22050	X	20027	-0-	-2023	-0-	17379	3	2648	9	N	2407	2369	0	38	8	-0-
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-

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
01	28830	X	28062	-0-	-768	-0-	25167	3	2895	9	Y	2632	2543	0	89	8	-0-
02	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	22156	3	3121	9	Y	2837	2826	0	11	8	-0-
03	26660	X	25371	-0-	-1289	-0-	23011	3	2360	9	Y	2145	2124	0	21	8	-0-
04	25835	X	25835	-0-	-0-	-0-	23640	3	2195	9	Y	1995	1905	0	90	8	-0-
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-

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
01	31217	X	20333	-0-	-10884	-0-	17703	3	2630	9	N	2391	2357	0	34	8	-0-
02	19236	X	17010	-0-	-2226	-0-	14791	3	2219	9	N	2017	1986	0	31	8	-0-
03	21297	X	16789	-0-	-4508	-0-	14596	3	2193	9	N	1994	1966	0	28	8	-0-
04	19950	X	17121	-0-	-2829	-0-	14906	3	2215	9	N	2014	1986	0	28	8	-0-
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-

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
01	20863	X	18528	-0-	-2335	-0-	57	1	16051	3	Y	2200	2180	0	20	8	-0-
							2420	9									
02	18984	X	14373	-0-	-4611	-0-	383	1	12077	3	Y	1739	1718	0	21	8	-0-
							1913	9									
03	21018	X	15877	-0-	-5141	-0-	60	1	13548	3	Y	2063	2043	0	20	8	-0-
							2269	9									
04	20340	X	17508	-0-	-2832	-0-	13	1	15231	3	Y	2058	2042	0	16	8	-0-
							2264	9									
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									

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	24	1	6732	3	Y	1358	1350	0	8	8	-0-
							1494	9									
02	8036	X	6075	-0-	-1961	-0-	150	1	4891	3	Y	940	933	0	7	8	-0-
							1034	9									
03	8897	X	7779	-0-	-1118	-0-	28	1	6518	3	Y	1121	1113	0	8	8	-0-
							1233	9									
04	8610	X	3360	-0-	-5250	-0-	2	1	2768	3	Y	536	533	0	3	8	-0-
							590	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	13692	-0-	-1932	-0-	36	1	10394	3	Y	2965	2952	0	13	8	-0-
							3262	9									
02	16912	X	11048	-0-	-5864	-0-	261	1	8305	3	Y	2256	2241	0	15	8	-0-
							2482	9									
03	18724	X	12747	-0-	-5977	-0-	43	1	9832	3	Y	2611	2596	0	15	8	-0-
							2872	9									
04	18120	X	12758	-0-	-5362	-0-	8	1	9988	3	Y	2511	2500	0	11	8	-0-
							2762	9									
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									

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

01	19406	X	16783	-0-	-2623	-0-	13475	3	3308	9	N	3007	2958	0	49	8	-0-
02	17528	X	13070	-0-	-4458	-0-	10409	3	2661	9	N	2419	2384	0	35	8	-0-
03	19127	X	13426	-0-	-5701	-0-	10584	3	2842	9	N	2584	2543	0	41	8	-0-
04	17130	X	13297	-0-	-3833	-0-	10550	3	2747	9	N	2497	2451	0	46	8	-0-
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-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146

01	26350	X	22724	-0-	-3626	-0-	18632	3	4092	9	N	3720	3582	0	138	8	-0-
02	22960	X	20457	-0-	-2503	-0-	16955	3	3502	9	N	3184	3167	0	17	8	-0-
03	24738	X	21649	-0-	-3089	-0-	17982	3	3667	9	N	3334	3305	0	29	8	-0-
04	23850	X	16341	-0-	-7509	-0-	14010	3	2331	9	N	2119	2000	0	119	8	-0-
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-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330

01	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	10811	3	4155	9	Y	3777	3745	0	32	8	-0-
02	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	10820	3	4103	9	Y	3730	3707	0	23	8	-0-
03	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	11078	3	4114	9	Y	3740	3706	0	34	8	-0-
04	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	10889	3	3985	9	Y	3623	3594	0	29	8	-0-
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-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

01	11966	X	9370	-0-	-2596	-0-	8136	3	1234	9	Y	1122	1109	0	13	8	-0-
02	13104	X	9052	-0-	-4052	-0-	7434	3	1618	9	Y	1471	1458	0	13	8	-0-
03	14880	X	9562	-0-	-5318	-0-	8158	3	1404	9	Y	1276	1256	0	20	8	-0-
04	14400	X	8932	-0-	-5468	-0-	7455	3	1477	9	Y	1343	1330	0	13	8	-0-
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-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

01	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	9643	3	3137	9	Y	2852	2801	0	51	8	-0-
02	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	10374	3	3201	9	Y	2910	2876	0	34	8	-0-
03	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	12485	3	3746	9	Y	3405	3328	0	77	8	-0-
04	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	11733	3	3687	9	Y	3352	3307	0	45	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	2094	-0-	-11949	-0-	1355	3	739	9	Y	672	660	0	12	8	-0-
02	12376	X	4263	-0-	-8113	-0-	2918	3	1345	9	Y	1223	1199	0	24	8	-0-
03	13454	X	4497	-0-	-8957	-0-	3653	3	844	9	Y	767	716	0	51	8	-0-
04	12780	X	3841	-0-	-8939	-0-	2856	3	985	9	Y	895	864	0	31	8	-0-
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-

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
01	10540	X	7681	-0-	-2859	-0-	6024	3	1657	9	Y	1506	1486	0	20	8	-0-
02	8988	X	8374	-0-	-614	-0-	6671	3	1703	9	Y	1548	1535	0	13	8	-0-
03	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	8155	3	1982	9	Y	1802	1773	0	29	8	-0-
04	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	8145	3	1806	9	Y	1642	1625	0	17	8	-0-
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-

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
01	18755	X	2118	-0-	-16637	-0-	1185	3	933	9	Y	848	841	0	7	8	-0-
02	17416	X	183	-0-	-17233	-0-	18	3	165	9	Y	150	145	0	5	8	-0-
03	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-					-0-
04	18660	X	3578	-0-	-15082	-0-	2515	3	1063	9	Y	966	954	0	12	8	-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
01	12741	X	10406	-0-	-2335	-0-	7685	2	113	4	Y	2371	2332	0	29	8	88
							2608	9									
02	11508	X	9870	-0-	-1638	-0-	7445	2	1	3	Y	2107	2103	0	20	8	72
							106	4	2318	9							
*03	12462	X	10313	-0-	-2149	-0-	7719	2	2	3	Y	2256	2214	0	32	8	82
							110	4	2482	9							
*04	12060	X	8729	-0-	-3331	-0-	6439	2	2	3	Y	1995	1969	0	23	8	85
							93	4	2195	9							
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							

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	12825	-0-	-6085	-0-	10263	3	2562	9	Y	2329	2411	0	24	8	22
02	16940	X	14556	-0-	-2384	-0-	11564	3	2992	9	Y	2720	2696	0	25	8	21
03	18755	X	14899	-0-	-3856	-0-	12098	3	2801	9	Y	2546	2508	0	43	8	16
04	18150	X	16534	-0-	-1616	-0-	13780	3	2754	9	Y	2504	2460	0	43	8	17
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	32	-0-	-9082	-0-	31	3	1	9	Y	1	181	0			-0-
02	8176	X	8125	-0-	-51	-0-	6297	3	81	4	Y	1588	1275	0	18	8	295
							1747	9									
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	8545	3	92	4	Y	1779	1747	0	18	8	309
							1957	9									
04	6240	X	5457	-0-	-783	-0-	3558	3	86	4	Y	1648	1668	0	12	8	277
							1813	9									
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

REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1920	-0-	-1924	-0-	506	3	65	4	Y	1226	1205	0	11	8	46
							1349	9									
02	3948	X	3765	-0-	-183	-0-	2572	3	56	4	Y	1034	1038	0	7	8	35
							1137	9									
*03	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	2183	3	53	4	Y	960	949	0	11	8	35
							1056	9									
*04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	3975	3	54	4	Y	1007	990	0	9	8	43
							1108	9									
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									

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4953	-0-	-689	-0-	4245	2	85	3	N	566	527	0	36	8	7
							623	9									
02	5124	X	4644	-0-	-480	-0-	4035	2	72	3	N	488	478	0	17	8	-0-
							537	9									
*03	5673	X	5189	-0-	-484	-0-	4417	2	80	3	N	629	536	0	84	8	9
							692	9									
04	5490	X	3766	-0-	-1724	-0-	3028	2	90	3	N	589	551	0	33	8	14
							648	9									
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									

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	12609	-0-	-3108	-0-	9994	3	2615	9	Y	2377	2286	0	91	8	-0-
02	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	8739	3	2175	9	Y	1977	1966	0	11	8	-0-
03	11873	X	9710	-0-	-2163	-0-	7782	3	1928	9	Y	1753	1739	0	14	8	-0-
04	11490	X	10970	-0-	-520	-0-	8436	3	2534	9	Y	2304	2226	0	78	8	-0-
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-

FIELDER STATE 2-10 WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	1	8			336
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					336
03	1860	N	698	-0-	-1162	-0-	653	2	45	9	N	41	18	8			359
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1229	2	54	9	N	49	31	8			377
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON STATE UNIT 2-7 WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	7569	-0-	-2878	-0-	5576 1907	3 9	86	4	Y	1734	1740	0	16	8	96
02	9940	X	8544	-0-	-1396	-0-	6014 2422	3 9	108	4	Y	2202	2189	0	20	8	89
03	10912	X	8161	-0-	-2751	-0-	5734 2324	3 9	103	4	Y	2113	2097	0	15	8	90
04	10560	X	8541	-0-	-2019	-0-	6141 2297	3 9	103	4	Y	2088	2064	0	12	8	102
05	10509	X	9239	-0-	-1270	-0-	6594 2532	3 9	113	4	Y	2302	2272	0	18	8	114
06	9150	X	7709	-0-	-1441	-0-	5474 2141	3 9	94	4	Y	1946	1951	0	23	8	86

RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	9429	-0-	-3281	-0-	7342	2	2087	9	N	1897	1857	0	8	8	117
02	11228	X	2894	-0-	-8334	-0-	1615	2	1279	9	N	1163	1263	0	17	8	-0-
03	13640	X	1242	-0-	-12398	-0-	426	2	816	9	Y	742	671	0	27	8	44
04	13200	X	1154	-0-	-12046	-0-	648	2	506	9	Y	460	470	0	2	8	32
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

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36580	X	31231	-0-	-5349	-0-	27887	3	3344	9	Y	3040	2907	0	122	8	37
02	26992	X	25366	-0-	-1626	-0-	22218	3	3148	9	Y	2862	2771	0	56	8	72
*03	33418	X	30372	-0-	-3046	-0-	26629	3	3743	9	Y	3403	3132	0	291	8	52
*04	32340	X	31816	-0-	-524	-0-	28824	3	2992	9	Y	2720	2566	0	143	8	63
05	33418	X	15112	-0-	-18306	-0-	4 2878	1 9	12230	3	Y	2616	2427	0	203	8	49
06	30210	X	16453	-0-	-13757	-0-	13557	3	2896	9	Y	2633	2470	0	178	8	34

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
01	17019	X	13842	-0-	-3177	-0-	11942	3	1900	9	Y	1727	1671	0	52	8	21
02	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	14123	3	2195	9	Y	1995	1934	0	31	8	51
*03	17577	X	14146	-0-	-3431	-0-	11670	3	2476	9	Y	2251	2127	0	140	8	35
*04	17010	X	11584	-0-	-5426	-0-	9124	3	2460	9	Y	2236	2169	0	48	8	54
05	17918	X	9811	-0-	-8107	-0-	3 2114	1 9	7694	3	Y	1922	1814	0	126	8	36
06	17490	X	10824	-0-	-6666	-0-	8917	3	1907	9	Y	1734	1648	0	99	8	23

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
01	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					Y	-0-					-0-
02	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	17711	3	4579	9	Y	4163	4114	0	49	8	-0-
03	25406	X	25406	-0-	-0-	-0-	20324	3	5082	9	Y	4620	4549	0	71	8	-0-
04	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	18040	3	4887	9	Y	4443	4202	0	241	8	-0-
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-

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
01	16399	X	16337	-0-	-62	-0-	11748	3	4589	9	Y	4172	4149	0	23	8	-0-
02	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	11042	3	3663	9	Y	3330	3314	0	16	8	-0-
03	16182	X	14274	-0-	-1908	-0-	10718	3	3556	9	Y	3233	3210	0	23	8	-0-
04	15660	X	15498	-0-	-162	-0-	11520	3	3978	9	Y	3616	3596	0	20	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50716	X	29743	-0-	-20973	-0-	25342	3	4401	9	Y	4001	3974	0	27	8	-0-
02	41300	X	29831	-0-	-11469	-0-	24450	3	5381	9	Y	4892	4840	0	52	8	-0-
03	45725	X	28458	-0-	-17267	-0-	24277	3	4181	9	Y	3801	3764	0	37	8	-0-
04	37110	X	29539	-0-	-7571	-0-	25318	3	4221	9	Y	3837	3813	0	24	8	-0-
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-

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
01	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	18481	3	3587	9	Y	3261	3115	0	146	8	-0-
02	21644	X	18304	-0-	-3340	-0-	15656	3	2648	9	Y	2407	2388	0	19	8	-0-
03	23963	X	18766	-0-	-5197	-0-	15524	3	3242	9	Y	2947	2922	0	25	8	-0-
04	23190	X	13802	-0-	-9388	-0-	11210	3	2592	9	Y	2356	2271	0	85	8	-0-
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-

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
01	24645	X	11206	-0-	-13439	-0-	7663	3	3543	9	Y	3221	3202	0	19	8	-0-
02	12544	X	10595	-0-	-1949	-0-	7178	3	3417	9	Y	3106	3093	0	13	8	-0-
03	12927	X	10468	-0-	-2459	-0-	7261	3	3207	9	Y	2915	2896	0	19	8	-0-
04	12330	X	9755	-0-	-2575	-0-	6803	3	2952	9	Y	2684	2669	0	15	8	-0-
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-

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
01	19437	X	18750	-0-	-687	-0-	14681	3	4069	9	Y	3699	3676	0	23	8	-0-
02	17556	X	15830	-0-	-1726	-0-	11247	3	4583	9	Y	4166	4145	0	21	8	-0-
03	26164	X	18737	-0-	-7427	-0-	13880	3	4857	9	Y	4415	4382	0	33	8	-0-
04	25320	X	24934	-0-	-386	-0-	19923	3	5011	9	Y	4555	4528	0	27	8	-0-
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-

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
01	46035	X	23371	-0-	-22664	-0-	19316	3	4055	9	Y	3686	3635	0	51	8	-0-
02	33040	X	18094	-0-	-14946	-0-	14506	3	3588	9	Y	3262	3223	0	39	8	-0-
03	24118	X	23478	-0-	-640	-0-	19618	3	3860	9	Y	3509	3449	0	60	8	-0-
04	23340	X	15889	-0-	-7451	-0-	11533	3	4356	9	Y	3960	3918	0	42	8	-0-
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-

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
01	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	14537	3	3021	9	Y	2746	2668	0	52	8	101
02	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	28311	3	2994	9	Y	2722	2692	0	39	8	92
*03	20274	X	18882	-0-	-1392	-0-	15999	3	2883	9	Y	2621	2553	0	65	8	95
*04	19650	X	13206	-0-	-6444	-0-	10427	3	2779	9	Y	2526	2467	0	47	8	107
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

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
01	45666	X	45666	-0-	-0-	-0-	41197	3	4469	9	Y	4063	3948	0	115	8	-0-
02	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	24402	3	5487	9	Y	4988	4965	0	23	8	-0-
03	30850	X	30850	-0-	-0-	-0-	25017	3	5833	9	Y	5303	5267	0	36	8	-0-
04	35300	X	35300	-0-	-0-	-0-	29594	3	5706	9	Y	5187	5042	0	145	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	29796	-0-	-1824	-0-	26353	3	3443	9	Y	3130	3084	0	46	8	-0-
02	29092	X	24614	-0-	-4478	-0-	21910	3	2704	9	Y	2458	2416	0	42	8	-0-
03	32209	X	28031	-0-	-4178	-0-	24603	3	3428	9	Y	3116	3066	0	50	8	-0-
04	31170	X	25039	-0-	-6131	-0-	21554	3	3485	9	Y	3168	3121	0	47	8	-0-
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-

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
01	33697	X	31749	-0-	-1948	-0-	27475	3	4274	9	Y	3885	3819	0	66	8	-0-
02	30436	X	28521	-0-	-1915	-0-	25143	3	3378	9	Y	3071	3012	0	59	8	-0-
03	33976	X	31612	-0-	-2364	-0-	27326	3	4286	9	Y	3896	3828	0	68	8	-0-
04	32880	X	27037	-0-	-5843	-0-	22821	3	4216	9	Y	3833	3770	0	63	8	-0-
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-

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
01	46014	X	46014	-0-	-0-	-0-	41218	3	4796	9	Y	4360	4268	0	92	8	-0-
02	43120	X	39290	-0-	-3830	-0-	35516	3	3774	9	Y	3431	3350	0	81	8	-0-
03	47740	X	43571	-0-	-4169	-0-	38853	3	4718	9	Y	4289	4197	0	92	8	-0-
04	46200	X	41302	-0-	-4898	-0-	36520	3	4782	9	Y	4347	4258	0	89	8	-0-
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-

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
01	23188	X	19752	-0-	-3436	-0-	16695	3	3057	9	Y	2779	2723	0	56	8	-0-
02	19152	X	12001	-0-	-7151	-0-	9618	3	2383	9	Y	2166	2123	0	43	8	-0-
03	21204	X	18639	-0-	-2565	-0-	15420	3	3219	9	Y	2926	2878	0	48	8	-0-
04	20520	X	15666	-0-	-4854	-0-	13020	3	2646	9	Y	2405	2376	0	29	8	-0-
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-

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
01	20739	X	19592	-0-	-1147	-0-	15915	3	3677	9	Y	3343	3303	0	40	8	-0-
02	18620	X	17484	-0-	-1136	-0-	14372	3	3112	9	Y	2829	2792	0	37	8	-0-
03	20429	X	18242	-0-	-2187	-0-	14952	3	3290	9	Y	2991	2957	0	34	8	-0-
04	19770	X	17951	-0-	-1819	-0-	14601	3	3350	9	Y	3045	3021	0	24	8	-0-
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-

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
01	21080	X	18210	-0-	-2870	-0-	13777	3	4433	9	Y	4030	3968	0	62	8	-0-
02	28784	X	16049	-0-	-12735	-0-	12274	3	3775	9	Y	3432	3378	0	54	8	-0-
03	24738	X	16470	-0-	-8268	-0-	12276	3	4194	9	Y	3813	3760	0	53	8	-0-
04	18510	X	14502	-0-	-4008	-0-	10656	3	3846	9	Y	3496	3463	0	33	8	-0-
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-

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
01	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	12654	3	3513	9	N	3194	3141	0	53	8	-0-
02	14644	X	9657	-0-	-4987	-0-	7621	3	2036	9	N	1851	1821	0	30	8	-0-
03	16213	X	13796	-0-	-2417	-0-	10723	3	3073	9	N	2794	2751	0	43	8	-0-
04	15690	X	12613	-0-	-3077	-0-	9807	3	2806	9	N	2551	2520	0	31	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MANASSAS STATE 55-4-22-21 A WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621

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
01	34410	X	24290	-0-	-10120	-0-	19552	3	4738	9	Y	4307	4277	0	30	8	-0-
02	36680	X	20360	-0-	-16320	-0-	16305	3	4055	9	Y	3686	3648	0	38	8	-0-
03	34875	X	23176	-0-	-11699	-0-	18890	3	4286	9	Y	3896	3861	0	35	8	-0-
04	28830	X	21577	-0-	-7253	-0-	17269	3	4308	9	Y	3916	3892	0	24	8	-0-
05	27962	X	22939	-0-	-5023	-0-	18451	3	4488	9	Y	4080	4043	0	37	8	-0-
06	23520	X	21508	-0-	-2012	-0-	17240	3	4268	9	Y	3880	3858	0	22	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292076 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346

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
01	46748	X	40382	-0-	-6366	-0-	35049	3	5333	9	Y	4848	4741	0	107	8	-0-
02	42224	X	35441	-0-	-6783	-0-	31372	3	4069	9	Y	3699	3608	0	91	8	-0-
03	46748	X	40119	-0-	-6629	-0-	34370	3	5749	9	Y	5226	5114	0	112	8	-0-
04	43410	X	37036	-0-	-6374	-0-	31518	3	5518	9	Y	5016	4906	0	110	8	-0-
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-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 821H RRCID -> 292250 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442

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
01	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	323	1	9034	3	Y	2231	2191	0	40	8	-0-
							2454	9									
02	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	222	1	17167	3	Y	1071	1046	0	25	8	-0-
							1178	9									
03	10137	X	7770	-0-	-2367	-0-	297	1	5959	3	Y	1376	1339	0	37	8	-0-
							1514	9									
04	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	737	1	9284	3	Y	1432	1397	0	35	8	-0-
							1575	9									
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									

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876

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
01	20770	X	14317	-0-	-6453	-0-	11453	3	2864	9	Y	2604	2599	0	5	8	-0-
02	17612	X	11569	-0-	-6043	-0-	9167	3	2402	9	Y	2184	2174	0	10	8	-0-
03	19499	X	13236	-0-	-6263	-0-	10607	3	2629	9	Y	2390	2381	0	9	8	-0-
04	16020	X	12178	-0-	-3842	-0-	9637	3	2541	9	Y	2310	2305	0	5	8	-0-
05	16399	X	12276	-0-	-4123	-0-	9742	3	2534	9	Y	2304	2296	0	8	8	-0-
06	13860	X	9310	-0-	-4550	-0-	7506	3	1804	9	Y	1640	1636	0	4	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 811H RRCID -> 292317 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425

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
01	11594	X	11543	-0-	-51	-0-	349	1	9779	3	Y	1286	1226	0	60	8	-0-
							1415	9									
02	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	106	1	8211	3	Y	4060	4021	0	39	8	-0-
							4466	9									
03	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	833	1	16695	3	Y	4629	4570	0	59	8	-0-
							5092	9									
04	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	915	1	11530	3	Y	4715	4667	0	48	8	-0-
							5187	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292318 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	12551	-0-		-2825	-0-		266	1	7456	3	Y	4390	4368	0	22	8	-0-
									4829	9									
02	14357	X	14357	-0-		-0-	-0-		147	1	11353	3	Y	2597	2583	0	14	8	-0-
									2857	9									
03	12431	X	11779	-0-		-652	-0-		422	1	8464	3	Y	2630	2608	0	22	8	-0-
									2893	9									
04	21717	X	21717	-0-		-0-	-0-		1384	1	17439	3	Y	2631	2612	0	19	8	-0-
									2894	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	14554	-0-		-6588	-0-		317	1	8877	3	Y	4873	4840	0	33	8	-0-
									5360	9									
02	22584	X	22584	-0-		-0-	-0-		246	1	19057	3	Y	2983	2961	0	22	8	-0-
									3281	9									
03	22506	X	21209	-0-		-1297	-0-		851	1	17059	3	Y	2999	2965	0	34	8	-0-
									3299	9									
04	21780	X	21192	-0-		-588	-0-		1315	1	16581	3	Y	2996	2969	0	27	8	-0-
									3296	9									
05	22506	X	21932	-0-		-574	-0-		1576	1	17155	3	Y	2910	2892	0	18	8	-0-
									3201	9									
06	21780	X	21291	-0-		-489	-0-		1499	1	16730	3	Y	2784	2758	0	26	8	-0-
									3062	9									

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34162	X	27336	-0-		-6826	-0-		25207	3	2129	9	Y	1935	1917	0	18	8	-0-
02	30856	X	23625	-0-		-7231	-0-		21720	3	1905	9	Y	1732	1704	0	28	8	-0-
03	35353	X	35353	-0-		-0-	-0-		32999	3	2354	9	Y	2140	2108	0	32	8	-0-
04	32130	X	30711	-0-		-1419	-0-		28306	3	2405	9	Y	2186	2151	0	35	8	-0-
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-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35371	X	29090	-0-		-6281	-0-		23375	3	5715	9	Y	5195	5125	0	70	8	-0-
02	33544	X	26716	-0-		-6828	-0-		21492	3	5224	9	Y	4749	4677	0	72	8	-0-
03	37138	X	33364	-0-		-3774	-0-		27822	3	5542	9	Y	5038	4960	0	78	8	-0-
04	39163	X	39163	-0-		-0-	-0-		32762	3	6401	9	Y	5819	5738	0	81	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33263	X	22809	-0-	-10454	-0-	17397	3	5412	9	Y	4920	4898	0	22	8	-0-
02	30324	X	19048	-0-	-11276	-0-	14436	3	4612	9	Y	4193	4160	0	33	8	-0-
03	30566	X	21681	-0-	-8885	-0-	16521	3	5160	9	Y	4691	4664	0	27	8	-0-
04	25770	X	23039	-0-	-2731	-0-	17851	3	5188	9	Y	4716	4694	0	22	8	-0-
05	25978	X	20174	-0-	-5804	-0-	15568	3	4606	9	Y	4187	4157	0	30	8	-0-
06	22080	X	17515	-0-	-4565	-0-	12903	3	4612	9	Y	4193	4177	0	16	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21771	X	21771	-0-	-0-	-0-	18302	3	3469	9	Y	3154	3095	0	59	8	-0-
02	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	16097	3	2587	9	Y	2352	2305	0	47	8	-0-
03	26263	X	26263	-0-	-0-	-0-	22246	3	4017	9	Y	3652	3584	0	68	8	-0-
04	22170	X	20858	-0-	-1312	-0-	17352	3	3506	9	Y	3187	3128	0	59	8	-0-
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-

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
01	30101	X	27536	-0-	-2565	-0-	23830	3	3706	9	Y	3369	3316	0	53	8	-0-
02	31332	X	20042	-0-	-11290	-0-	17087	3	2955	9	Y	2686	2639	0	47	8	-0-
03	34689	X	25585	-0-	-9104	-0-	21487	3	4098	9	Y	3725	3664	0	61	8	-0-
04	33570	X	22670	-0-	-10900	-0-	18952	3	3718	9	Y	3380	3324	0	56	8	-0-
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-

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
01	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	37331	3	3208	9	Y	2916	2867	0	49	8	-0-
02	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	32204	3	2903	9	Y	2639	2601	0	38	8	-0-
03	37470	X	37470	-0-	-0-	-0-	34956	3	2514	9	Y	2285	2249	0	36	8	-0-
04	39240	X	28899	-0-	-10341	-0-	26147	3	2752	9	Y	2502	2463	0	39	8	-0-
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-

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
01	31093	X	25513	-0-	-5580	-0-	23078	3	2435	9	Y	2214	2167	0	47	8	-0-
02	28084	X	17124	-0-	-10960	-0-	14932	3	2192	9	Y	1993	1955	0	38	8	-0-
03	29388	X	-0-	-0-	-29388	-0-					Y	2176	2140	0	36	8	-0-
04	25860	X	23058	-0-	-2802	-0-	20619	3	2439	9	Y	2217	2173	0	44	8	-0-
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-

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
01	32550	X	15485	-0-	-17065	-0-	14252	3	1233	9	Y	1121	1091	0	30	8	-0-
02	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	30178	3	2038	9	Y	1853	1823	0	30	8	-0-
03	36702	X	36702	-0-	-0-	-0-	34318	3	2384	9	Y	2167	2099	0	68	8	-0-
04	27134	X	27134	-0-	-0-	-0-	24843	3	2291	9	Y	2083	2034	0	49	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 14H RRCID -> 292377 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10091 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	42777	-0-	-4560	-0-	583 3061	1 9	39133	3	Y	2783	2746	0	37	8	-0-
02	46254	X	46254	-0-	-0-	-0-	606 3493	1 9	42155	3	Y	3175	3125	0	50	8	-0-
03	43462	X	42904	-0-	-558	-0-	582 3497	1 9	38825	3	Y	3179	3130	0	49	8	-0-
04	41400	X	38520	-0-	-2880	-0-	467 4046	1 9	34007	3	Y	3678	3631	0	47	8	-0-
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-

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
01	35092	X	30415	-0-	-4677	-0-	24860	3	5555	9	Y	5050	4972	0	78	8	-0-
02	30744	X	27126	-0-	-3618	-0-	22073	3	5053	9	Y	4594	4521	0	73	8	-0-
03	33945	X	30080	-0-	-3865	-0-	24463	3	5617	9	Y	5106	5019	0	87	8	-0-
04	33799	X	33799	-0-	-0-	-0-	27002	3	6797	9	Y	6179	6098	0	81	8	-0-
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-

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
01	31868	X	27733	-0-	-4135	-0-	23283	3	4450	9	Y	4045	3988	0	57	8	-0-
02	28420	X	25066	-0-	-3354	-0-	21166	3	3900	9	Y	3545	3490	0	55	8	-0-
03	31465	X	25739	-0-	-5726	-0-	22598	3	3141	9	Y	2855	2779	0	76	8	-0-
04	45406	X	45406	-0-	-0-	-0-	37595	3	7811	9	Y	7101	7022	0	79	8	-0-
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-

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33697	X	28635	-0-	-5062	-0-	23673	3	4962	9	Y	4511	4449	0	62	8	-0-
02	29680	X	25773	-0-	-3907	-0-	21307	3	4466	9	Y	4060	4001	0	59	8	-0-
03	32860	X	28032	-0-	-4828	-0-	23062	3	4970	9	Y	4518	4445	0	73	8	-0-
04	31500	X	30801	-0-	-699	-0-	25223	3	5578	9	Y	5071	5002	0	69	8	-0-
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-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27311	X	18209	-0-	-9102	-0-	227 2741	1 9	15241	3	Y	2492	2448	0	44	8	-0-
02	29515	X	29515	-0-	-0-	-0-	381 2598	1 9	26536	3	Y	2362	2323	0	39	8	-0-
03	29022	X	29022	-0-	-0-	-0-	388 2789	1 9	25845	3	Y	2535	2495	0	40	8	-0-
04	27301	X	27301	-0-	-0-	-0-	327 3134	1 9	23840	3	Y	2849	2821	0	28	8	-0-
05	32984	X	27855	-0-	-5129	-0-	665 3402	1 9	23788	3	Y	3093	3067	0	26	8	-0-
06	31920	X	25009	-0-	-6911	-0-	667 2578	1 9	21764	3	Y	2344	2329	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292510 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	17940	-0-	-1652	-0-	13670	3	4270	9	Y	3882	3838	0	44	8	-0-
02	17752	X	15791	-0-	-1961	-0-	11752	3	4039	9	Y	3672	3640	0	32	8	-0-
03	19654	X	13648	-0-	-6006	-0-	9983	3	3665	9	Y	3332	3284	0	48	8	-0-
04	19020	X	12549	-0-	-6471	-0-	9265	3	3284	9	Y	2985	2946	0	39	8	-0-
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-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	15943	-0-	-7989	-0-	12560	3	3383	9	Y	3075	3067	0	8	8	-0-
02	19208	X	13091	-0-	-6117	-0-	10199	3	2892	9	Y	2629	2616	0	13	8	-0-
03	20274	X	13175	-0-	-7099	-0-	10333	3	2842	9	Y	2584	2576	0	8	8	-0-
04	19590	X	11755	-0-	-7835	-0-	8939	3	2816	9	Y	2560	2555	0	5	8	-0-
05	18600	X	10488	-0-	-8112	-0-	8048	3	2440	9	Y	2218	2211	0	7	8	-0-
06	15420	X	9932	-0-	-5488	-0-	7279	3	2653	9	Y	2412	2407	0	5	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292540 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	216	170	0	46	8	-0-
02	14140	X	-0-	-0-	-14140	-0-					Y	90	52	0	38	8	-0-
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	46	46	0			-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77535	X	77535	-0-	-0-	-0-	1060	1	71098	3	Y	4888	4755	0	133	8	-0-
							5377	9									
02	72156	X	68047	-0-	-4109	-0-	888	1	61746	3	Y	4921	4781	0	140	8	-0-
							5413	9									
03	79887	X	69090	-0-	-10797	-0-	937	1	62449	3	Y	5185	5050	0	135	8	-0-
							5704	9									
04	77310	X	60648	-0-	-16662	-0-	736	1	53618	3	Y	5722	5608	0	114	8	-0-
							6294	9									
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									

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38595	X	31220	-0-	-7375	-0-	23067	3	8153	9	Y	7412	7333	0	79	8	-0-
02	34580	X	27150	-0-	-7430	-0-	19552	3	7598	9	Y	6907	6878	0	29	8	-0-
03	36735	X	26057	-0-	-10678	-0-	18580	3	7477	9	Y	6797	6751	0	46	8	-0-
04	31530	X	26522	-0-	-5008	-0-	19263	3	7259	9	Y	6599	6565	0	34	8	-0-
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-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27435	X	16787	-0-	-10648	-0-	13524	3	3263	9	Y	2966	2930	0	36	8	-0-
02	24780	X	16339	-0-	-8441	-0-	13776	3	2563	9	Y	2330	2298	0	32	8	-0-
03	27435	X	18821	-0-	-8614	-0-	15293	3	3528	9	Y	3207	3159	0	48	8	-0-
04	20160	X	15478	-0-	-4682	-0-	12233	3	3245	9	Y	2950	2905	0	45	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66712	X	54254	-0-	-12458	-0-	738	1	49512	3	Y	3640	3600	0	40	8	-0-
							4004	9									
02	58604	X	46811	-0-	-11793	-0-	601	1	41835	3	Y	3977	3928	0	49	8	-0-
							4375	9									
03	60233	X	40252	-0-	-19981	-0-	537	1	35815	3	Y	3545	3502	0	43	8	-0-
							3900	9									
04	58290	X	48676	-0-	-9614	-0-	591	1	43076	3	Y	4554	4508	0	46	8	-0-
							5009	9									
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									

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44175	X	25459	-0-	-18716	-0-	328	1	21987	3	Y	2858	2813	0	45	8	-0-
							3144	9									
02	39900	X	36084	-0-	-3816	-0-	465	1	32311	3	Y	3007	2970	0	37	8	-0-
							3308	9									
03	38356	X	38356	-0-	-0-	-0-	516	1	34411	3	Y	3117	3080	0	37	8	-0-
							3429	9									
04	35530	X	35530	-0-	-0-	-0-	431	1	31421	3	Y	3344	3312	0	32	8	-0-
							3678	9									
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									

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
01	32085	X	25868	-0-	-6217	-0-	334	1	22420	3	Y	2831	2794	0	37	8	-0-
							3114	9									
02	42111	X	42111	-0-	-0-	-0-	547	1	38033	3	Y	3210	3174	0	36	8	-0-
							3531	9									
03	44421	X	44421	-0-	-0-	-0-	602	1	40147	3	Y	3338	3307	0	31	8	-0-
							3672	9									
04	42191	X	42191	-0-	-0-	-0-	514	1	37451	3	Y	3842	3816	0	26	8	-0-
							4226	9									
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									

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
01	22165	X	12179	-0-	-9986	-0-	8898	3	3281	9	Y	2983	2957	0	26	8	-0-
02	20020	X	13180	-0-	-6840	-0-	9737	3	3443	9	Y	3130	3102	0	28	8	-0-
03	22165	X	13541	-0-	-8624	-0-	10077	3	3464	9	Y	3149	3129	0	20	8	-0-
04	17400	X	13957	-0-	-3443	-0-	10229	3	3728	9	Y	3389	3370	0	19	8	-0-
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-

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
01	24676	X	15669	-0-	-9007	-0-	12499	3	3170	9	Y	2882	2836	0	46	8	-0-
02	22288	X	16710	-0-	-5578	-0-	13941	3	2769	9	Y	2517	2473	0	44	8	-0-
03	24397	X	22063	-0-	-2334	-0-	18188	3	3875	9	Y	3523	3469	0	54	8	-0-
04	20940	X	17138	-0-	-3802	-0-	13719	3	3419	9	Y	3108	3062	0	46	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	22825	-0-	-270	-0-	18742	3	4083	9	Y	3712	3695	0	17	8	-0-
02	23184	X	20240	-0-	-2944	-0-	16639	3	3601	9	Y	3274	3257	0	17	8	-0-
03	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	20803	3	4071	9	Y	3701	3686	0	15	8	-0-
04	26119	X	26119	-0-	-0-	-0-	22007	3	4112	9	Y	3738	3724	0	14	8	-0-
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-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393

01	38471	X	35368	-0-	-3103	-0-	437	1	29286	3	Y	5132	5040	0	92	8	-0-
							5645	9									
02	34748	X	29491	-0-	-5257	-0-	379	1	26380	3	Y	2484	2436	0	48	8	-0-
							2732	9									
03	40207	X	29141	-0-	-11066	-0-	395	1	26363	3	Y	2166	2115	0	51	8	-0-
							2383	9									
04	42592	X	42592	-0-	-0-	-0-	536	1	39051	3	Y	2732	2680	0	52	8	-0-
							3005	9									
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									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662

01	12245	X	11753	-0-	-492	-0-	213	1	9009	3	Y	2301	2278	0	23	8	-0-
							2531	9									
02	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	191	1	8179	3	Y	2101	2086	0	15	8	-0-
							2311	9									
03	12586	X	11475	-0-	-1111	-0-	238	1	8649	3	Y	2353	2329	0	24	8	-0-
							2588	9									
04	12180	X	10667	-0-	-1513	-0-	216	1	8544	3	Y	1734	1714	0	20	8	-0-
							1907	9									
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									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 D WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941

01	10571	X	8639	-0-	-1932	-0-	167	1	7055	3	Y	1288	1282	0	6	8	-0-
							1417	9									
02	17976	X	17056	-0-	-920	-0-	314	1	13435	3	Y	3006	2996	0	10	8	-0-
							3307	9									
03	19902	X	19748	-0-	-154	-0-	416	1	15087	3	Y	3859	3839	0	20	8	-0-
							4245	9									
04	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	376	1	14906	3	Y	4150	4134	0	16	8	-0-
							4565	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 B WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20082	X	20082	-0-	-0-	-0-	352 4840	1 9	14890	3	Y	4400	4354	0	46	8	-0-
02	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	346 3346	1 9	14795	3	Y	3042	3012	0	30	8	-0-
03	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	402 4118	1 9	14590	3	Y	3744	3697	0	47	8	-0-
04	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	365 4230	1 9	14460	3	Y	3845	3807	0	38	8	-0-
05	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	283 3945	1 9	13743	3	Y	3586	3563	0	23	8	-0-
06	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	344 3759	1 9	14794	3	Y	3417	3381	0	36	8	-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	525	523	0	2	8	-0-
02	17248	X	-0-	-0-	-17248	-0-					Y	588	583	0	5	8	-0-
03	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					Y	550	547	0	3	8	-0-
04	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	15978	3	2536	9	Y	2305	2266	0	39	8	-0-
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-

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
01	40238	X	37111	-0-	-3127	-0-	32876	3	4235	9	Y	3850	3778	0	72	8	-0-
02	36092	X	35618	-0-	-474	-0-	31957	3	3661	9	Y	3328	3261	0	67	8	-0-
03	40331	X	38059	-0-	-2272	-0-	33997	3	4062	9	Y	3693	3619	0	74	8	-0-
04	39030	X	35660	-0-	-3370	-0-	31554	3	4106	9	Y	3733	3666	0	67	8	-0-
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-

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
01	25606	X	-0-	-0-	-25606	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	21504	X	21228	-0-	-276	-0-	358 5561	1 9	15309	3	Y	5055	5037	0	18	8	-0-
03	23808	X	22686	-0-	-1122	-0-	410 7395	1 9	14881	3	Y	6723	6688	0	35	8	-0-
04	23040	X	22565	-0-	-475	-0-	389 6761	1 9	15415	3	Y	6146	6119	0	27	8	-0-
05	23498	X	22522	-0-	-976	-0-	324 6485	1 9	15713	3	Y	5895	5879	0	16	8	-0-
06	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	377 6580	1 9	16213	3	Y	5982	5958	0	24	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H WELL #: 15H RRCID -> 292920 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19034	X	17539	-0-	-1495	-0-	314 3967	1 9	13258	3	Y	3606	3591	0	15	8	-0-
02	17136	X	14715	-0-	-2421	-0-	270 2892	1 9	11553	3	Y	2629	2621	0	8	8	-0-
03	18972	X	16962	-0-	-2010	-0-	350 3912	1 9	12700	3	Y	3556	3539	0	17	8	-0-
04	18360	X	16521	-0-	-1839	-0-	315 3727	1 9	12479	3	Y	3388	3374	0	14	8	-0-
05	18972	X	15346	-0-	-3626	-0-	239 3519	1 9	11588	3	Y	3199	3191	0	8	8	-0-
06	16980	X	15749	-0-	-1231	-0-	281 3394	1 9	12074	3	Y	3085	3071	0	14	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E WELL #: 12H RRCID -> 292930 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	14322	X	5426	-0-		-8896	-0-	104	1	4410	3	Y	829	728	0	101	8	-0-
								912	9									
02	11620	X	2933	-0-		-8687	-0-	57	1	2440	3	Y	396	338	0	58	8	-0-
								436	9									
03	8246	X	4716	-0-		-3530	-0-	118	1	4271	3	Y	297	191	0	106	8	-0-
								327	9									
04	5700	X	1016	-0-		-4684	-0-	22	1	878	3	Y	105	29	0	76	8	-0-
								116	9									
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									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 F WELL #: 13H RRCID -> 292931 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	16554	X	6804	-0-		-9750	-0-	58	1	2469	3	Y	3888	3870	0	18	8	-0-
								4277	9									
02	6258	X	6258	-0-		-0-	-0-	61	1	2614	3	Y	3257	3245	0	12	8	-0-
								3583	9									
03	7282	X	7282	-0-		-0-	-0-	112	1	4055	3	Y	2832	2813	0	19	8	-0-
								3115	9									
04	7395	X	7395	-0-		-0-	-0-	101	1	4018	3	Y	2978	2963	0	15	8	-0-
								3276	9									
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									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 J WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	21669	X	19130	-0-		-2539	-0-	356	1	15065	3	Y	3372	3356	0	16	8	-0-
								3709	9									
02	18060	X	16531	-0-		-1529	-0-	290	1	12401	3	Y	3491	3481	0	10	8	-0-
								3840	9									
03	19995	X	18643	-0-		-1352	-0-	381	1	13816	3	Y	4042	4023	0	19	8	-0-
								4446	9									
04	19350	X	17636	-0-		-1714	-0-	334	1	13247	3	Y	3686	3671	0	15	8	-0-
								4055	9									
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									

SILVERTIP D 76-8-5 A WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	26350	X	23928	-0-		-2422	-0-	532	1	20468	3	Y	2635	2575	0	58	8	7
								29	4	2899	9							
02	30156	X	23303	-0-		-6853	-0-	570	1	20273	3	Y	2236	2202	0	36	8	5
								2460	9									
03	31682	X	26529	-0-		-5153	-0-	660	1	22972	3	Y	2634	2559	0	75	8	5
								2897	9									
04	29010	X	25110	-0-		-3900	-0-	673	1	21673	3	Y	2512	2460	0	50	8	7
								1	4	2763	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 I WELL #: 16H RRCID -> 292963 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36642	X	32543	-0-	-4099	-0-	558	1	23582	3	Y	7639	7606	0	33	8	-0-
							8403	9									
02	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	507	1	21651	3	Y	7184	7161	0	23	8	-0-
							7902	9									
03	32729	X	32729	-0-	-0-	-0-	647	1	23466	3	Y	7833	7792	0	41	8	-0-
							8616	9									
04	31304	X	31304	-0-	-0-	-0-	569	1	22558	3	Y	7434	7403	0	31	8	-0-
							8177	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	21037	-0-	-2430	-0-	374	1	15811	3	Y	4411	4397	0	14	8	-0-
							4852	9									
02	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	276	1	13716	3	Y	4510	4500	0	10	8	-0-
							4961	9									
03	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	369	1	14736	3	Y	4819	4802	0	17	8	-0-
							5301	9									
04	19410	X	19406	-0-	-4	-0-	344	1	14075	3	Y	4534	4522	0	12	8	-0-
							4987	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	18124	-0-	-4382	-0-	309	1	13056	3	Y	4326	4302	0	24	8	-0-
							4759	9									
02	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	272	1	13537	3	Y	4228	4210	0	18	8	-0-
							4651	9									
03	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	311	1	12426	3	Y	4305	4276	0	29	8	-0-
							4736	9									
04	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	311	1	12745	3	Y	4158	4137	0	21	8	-0-
							4574	9									
05	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	273	1	12761	3	Y	4315	4300	0	15	8	-0-
							4747	9									
06	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	12694	3	4764	9	Y	4331	4310	0	21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	20275	-0-	-743	-0-	352	1	14884	3	Y	4581	4578	0	3	8	-0-
							5039	9									
02	24052	X	17751	-0-	-6301	-0-	266	1	13240	3	Y	3859	3854	0	5	8	-0-
							4245	9									
03	26629	X	11159	-0-	-15470	-0-	169	1	6738	3	Y	3865	3852	0	13	8	-0-
							4252	9									
04	24720	X	16826	-0-	-7894	-0-	298	1	12210	3	Y	3925	3915	0	10	8	-0-
							4318	9									
05	25048	X	16459	-0-	-8589	-0-	259	1	12091	3	Y	3735	3729	0	6	8	-0-
							4109	9									
06	19620	X	16501	-0-	-3119	-0-	12266	3	4235	9	Y	3850	3841	0	9	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 #: 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
01	17577	X	15143	-0-	-2434	-0-	13836	3	1307	9	Y	1188	1177	0	11	8	-0-
02	15876	X	13003	-0-	-2873	-0-	11762	3	1241	9	Y	1128	1108	0	20	8	-0-
03	17267	X	13168	-0-	-4099	-0-	11907	3	1261	9	Y	1146	1131	0	15	8	-0-
04	16710	X	14258	-0-	-2452	-0-	12960	3	1298	9	Y	1180	1170	0	10	8	-0-
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-

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
01	33988	X	33988	-0-	-0-	-0-	29131	3	4857	9	Y	4415	4315	0	100	8	-0-
02	27272	X	25748	-0-	-1524	-0-	22522	3	3226	9	Y	2933	2859	0	74	8	-0-
03	43524	X	35517	-0-	-8007	-0-	30417	3	5100	9	Y	4636	4531	0	105	8	-0-
04	42120	X	36283	-0-	-5837	-0-	31147	3	5136	9	Y	4669	4566	0	103	8	-0-
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-

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
01	20274	X	8791	-0-	-11483	-0-	5088	3	3703	9	Y	3366	3319	0	47	8	-0-
02	15652	X	10276	-0-	-5376	-0-	6528	3	3748	9	Y	3407	3370	0	37	8	-0-
03	12927	X	11395	-0-	-1532	-0-	7466	3	3929	9	Y	3572	3520	0	52	8	-0-
04	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	9489	3	4568	9	Y	4153	4104	0	49	8	-0-
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-

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
01	34162	X	32171	-0-	-1991	-0-	27820	3	4351	9	Y	3955	3924	0	31	8	-0-
02	32452	X	29695	-0-	-2757	-0-	25559	3	4136	9	Y	3760	3735	0	25	8	-0-
03	35929	X	30553	-0-	-5376	-0-	26336	3	4217	9	Y	3834	3799	0	35	8	-0-
04	34770	X	30745	-0-	-4025	-0-	26924	3	3821	9	Y	3474	3447	0	27	8	-0-
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-

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
01	34317	X	31146	-0-	-3171	-0-	26332	3	4814	9	Y	4376	4337	0	39	8	-0-
02	29736	X	27229	-0-	-2507	-0-	22532	3	4697	9	Y	4270	4239	0	31	8	-0-
03	32922	X	27981	-0-	-4941	-0-	23243	3	4738	9	Y	4307	4262	0	45	8	-0-
04	31860	X	27856	-0-	-4004	-0-	23565	3	4291	9	Y	3901	3867	0	34	8	-0-
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-

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
01	43800	X	43800	-0-	-0-	-0-	35660	3	8140	9	Y	7400	7295	0	105	8	-0-
02	40343	X	40343	-0-	-0-	-0-	1667	1	30967	3	Y	7008	6899	0	109	8	-0-
							7709	9									
03	46694	X	46694	-0-	-0-	-0-	1825	1	34763	3	Y	9187	9087	0	100	8	-0-
							10106	9									
04	42330	X	42330	-0-	-0-	-0-	1806	1	31335	3	Y	8354	8269	0	85	8	-0-
							9189	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	32357	X	32357	-0-	-0-	-0-	663	1	25504	3	Y	5595	5564	0	32	8	14
							35	4	6155	9							
02	33215	X	33215	-0-	-0-	-0-	709	1	25220	3	Y	6624	6605	0	19	8	14
							7286	9									
03	41400	X	41400	-0-	-0-	-0-	881	1	30655	3	Y	8967	8903	0	60	8	18
							9864	9									
04	38070	X	26783	-0-	-11287	-0-	610	1	19646	3	Y	5933	5911	0	24	8	16
							1	4	6526	9							
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							

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607

01	43229	X	43229	-0-	-0-	-0-	36659	3	6570	9	Y	5973	5911	0	62	8	-0-
02	43988	X	41773	-0-	-2215	-0-	35821	3	5952	9	Y	5411	5347	0	64	8	-0-
03	48701	X	31359	-0-	-17342	-0-	26476	3	4883	9	Y	4439	4394	0	45	8	-0-
04	47130	X	42620	-0-	-4510	-0-	33445	3	9175	9	Y	8341	8277	0	64	8	-0-
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-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312

01	80352	X	64128	-0-	-16224	-0-	57548	3	6580	9	Y	5982	5889	0	93	8	-0-
02	71400	X	58559	-0-	-12841	-0-	52573	3	5986	9	Y	5442	5350	0	92	8	-0-
03	79050	X	49673	-0-	-29377	-0-	44582	3	5091	9	Y	4628	4562	0	66	8	-0-
04	76200	X	65871	-0-	-10329	-0-	56283	3	9588	9	Y	8716	8619	0	97	8	-0-
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-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293325 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607

01	37723	X	37723	-0-	-0-	-0-	32204	3	5519	9	Y	5017	4953	0	64	8	-0-
02	38640	X	35150	-0-	-3490	-0-	30364	3	4786	9	Y	4351	4291	0	60	8	-0-
03	42780	X	28041	-0-	-14739	-0-	23664	3	4377	9	Y	3979	3932	0	47	8	-0-
04	41400	X	36812	-0-	-4588	-0-	29255	3	7557	9	Y	6870	6807	0	63	8	-0-
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-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 25H RRCID -> 293326 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710

01	41044	X	35843	-0-	-5201	-0-	32273	3	3570	9	Y	3245	3205	0	40	8	-0-
02	35840	X	31975	-0-	-3865	-0-	28828	3	3147	9	Y	2861	2823	0	38	8	-0-
03	39680	X	26250	-0-	-13430	-0-	23708	3	2542	9	Y	2311	2284	0	27	8	-0-
04	44165	X	44165	-0-	-0-	-0-	38436	3	5729	9	Y	5208	5156	0	52	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BONSAI STATE 56-2-13-25 D WELL #: 22H RRCID -> 293363 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43183	X	39223	-0-	-3960	-0-	32182	3	7041	9	Y	6401	6321	0	80	8	-0-
02	38612	X	36598	-0-	-2014	-0-	1526	1	28358	3	Y	6104	6018	0	86	8	-0-
							6714	9									
03	42747	X	42747	-0-	-0-	-0-	1690	1	32193	3	Y	8058	7977	0	81	8	-0-
							8864	9									
04	39510	X	38747	-0-	-763	-0-	1663	1	28852	3	Y	7484	7415	0	69	8	-0-
							8232	9									
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									

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 11H RRCID -> 293371 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37696	X	35223	-0-	-2473	-0-	1257	1	28224	3	Y	5220	5158	0	62	8	-0-
							5742	9									
02	38472	X	27141	-0-	-11331	-0-	969	1	21445	3	Y	4297	4232	0	65	8	-0-
							4727	9									
03	42594	X	35021	-0-	-7573	-0-	1506	1	28048	3	Y	4970	4893	0	77	8	-0-
							5467	9									
04	41550	X	33791	-0-	-7759	-0-	1483	1	26778	3	Y	5027	4957	0	70	8	-0-
							5530	9									
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									

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 13H RRCID -> 293373 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58404	X	51239	-0-	-7165	-0-	1893	1	42506	3	Y	6218	6125	0	93	8	-0-
							6840	9									
02	57372	X	41444	-0-	-15928	-0-	1531	1	33892	3	Y	5474	5380	0	94	8	-0-
							6021	9									
03	63519	X	55299	-0-	-8220	-0-	2450	1	45634	3	Y	6559	6438	0	121	8	-0-
							7215	9									
04	64080	X	55154	-0-	-8926	-0-	2508	1	45288	3	Y	6689	6581	0	108	8	-0-
							7358	9									
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									

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 14H RRCID -> 293378 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10133 - 25149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62806	X	60457	-0-	-2349	-0-	2242	1	50335	3	Y	7164	7005	0	159	8	-0-
							7880	9									
02	56728	X	48194	-0-	-8534	-0-	1795	1	39738	3	Y	6055	5914	0	141	8	-0-
							6661	9									
03	69781	X	65483	-0-	-4298	-0-	2945	1	54858	3	Y	6982	6810	0	172	8	-0-
							7680	9									
04	72450	X	65739	-0-	-6711	-0-	3055	1	55157	3	Y	6843	6688	0	155	8	-0-
							7527	9									
05	69781	X	65049	-0-	-4732	-0-	2503	1	55300	3	Y	6587	6456	0	131	8	-0-
							7246	9									
06	63360	X	54094	-0-	-9266	-0-	1954	1	46444	3	Y	5178	5065	0	113	8	-0-
							5696	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BONSAI STATE 56-2-13-25 B WELL #: 14H RRCID -> 293385 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11235 - 24189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47833	X	39557	-0-	-8276	-0-	33625	3	5932	9	Y	5393	5323	0	70	8	-0-
02	42896	X	42240	-0-	-656	-0-	1831	1	34016	3	Y	5812	5734	0	78	8	-0-
							6393	9									
03	53653	X	53653	-0-	-0-	-0-	2241	1	42688	3	Y	7931	7856	0	75	8	-0-
							8724	9									
04	45480	X	44363	-0-	-1117	-0-	1999	1	34697	3	Y	6970	6905	0	65	8	-0-
							7667	9									
05	46996	X	46185	-0-	-811	-0-	2119	1	35992	3	Y	7340	7284	0	56	8	-0-
							8074	9									
06	51690	X	27933	-0-	-23757	-0-	1365	1	23546	3	Y	2747	2729	0	18	8	-0-
							3022	9									

BONSAI STATE 56-2-13-25 C WELL #: 15H RRCID -> 293386 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56637	X	51396	-0-	-5241	-0-	44525	3	6871	9	Y	6246	6173	0	73	8	-0-
02	50454	X	50454	-0-	-0-	-0-	2235	1	41519	3	Y	6091	6009	0	82	8	-0-
							6700	9									
03	57517	X	57517	-0-	-0-	-0-	2421	1	46116	3	Y	8164	8088	0	76	8	-0-
							8980	9									
04	51301	X	51301	-0-	-0-	-0-	2349	1	40760	3	Y	7447	7383	0	64	8	-0-
							8192	9									
05	55862	X	51626	-0-	-4236	-0-	2421	1	41121	3	Y	7349	7294	0	55	8	-0-
							8084	9									
06	55650	X	51357	-0-	-4293	-0-	2395	1	41305	3	Y	6961	6909	0	52	8	-0-
							7657	9									

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 12H RRCID -> 293418 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49445	X	45743	-0-	-3702	-0-	1687	1	37877	3	Y	5617	5475	0	142	8	-0-
							6179	9									
02	51772	X	35602	-0-	-16170	-0-	1315	1	29111	3	Y	4705	4580	0	125	8	-0-
							5176	9									
03	57319	X	45505	-0-	-11814	-0-	1974	1	36767	3	Y	6149	6004	0	145	8	-0-
							6764	9									
04	57840	X	41298	-0-	-16542	-0-	1827	1	32988	3	Y	5894	5774	0	120	8	-0-
							6483	9									
05	49569	X	40404	-0-	-9165	-0-	1470	1	32464	3	Y	5882	5782	0	100	8	-0-
							6470	9									
06	44280	X	34068	-0-	-10212	-0-	1161	1	27595	3	Y	4829	4744	0	85	8	-0-
							5312	9									

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
01	32519	X	14901	-0-	-17618	-0-	11941	3	2960	9	Y	2691	2681	0	10	8	-0-
02	29260	X	13584	-0-	-15676	-0-	11081	3	2503	9	Y	2275	2260	0	15	8	-0-
03	26970	X	16499	-0-	-10471	-0-	13287	3	3212	9	Y	2920	2908	0	12	8	-0-
04	20730	X	14663	-0-	-6067	-0-	11749	3	2914	9	Y	2649	2640	0	9	8	-0-
05	17081	X	12046	-0-	-5035	-0-	9807	3	2239	9	Y	2035	2024	0	11	8	-0-
06	15960	X	11060	-0-	-4900	-0-	8755	3	2305	9	Y	2095	2088	0	7	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
01	32116	X	22025	-0-	-10091	-0-	16658	3	5367	9	Y	4879	4851	0	28	8	-0-
02	32004	X	15094	-0-	-16910	-0-	11337	3	3757	9	Y	3415	3382	0	33	8	-0-
03	35433	X	23094	-0-	-12339	-0-	17835	3	5259	9	Y	4781	4749	0	32	8	-0-
04	24390	X	20806	-0-	-3584	-0-	16211	3	4595	9	Y	4177	4156	0	21	8	-0-
05	25079	X	20911	-0-	-4168	-0-	16405	3	4506	9	Y	4096	4066	0	30	8	-0-
06	22350	X	19917	-0-	-2433	-0-	15338	3	4579	9	Y	4163	4144	0	19	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	28520	X	19115	-0-	-9405	-0-	15239	3	3876	9	Y	3524	3494	0	30	8	-0-
02	25032	X	16136	-0-	-8896	-0-	12643	3	3493	9	Y	3175	3128	0	47	8	-0-
03	27311	X	17913	-0-	-9398	-0-	13674	3	4239	9	Y	3854	3815	0	39	8	-0-
04	21540	X	17619	-0-	-3921	-0-	13440	3	4179	9	Y	3799	3770	0	29	8	-0-
05	22258	X	16034	-0-	-6224	-0-	12233	3	3801	9	Y	3455	3416	0	39	8	-0-
06	18510	X	8037	-0-	-10473	-0-	6093	3	1944	9	Y	1767	1755	0	12	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 F WELL #: 22HZ RRCID -> 293642 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185

01	52390	X	39982	-0-	-12408	-0-	34205	3	5777	9	Y	5252	5224	0	28	8	-0-
02	47320	X	43838	-0-	-3482	-0-	38782	3	5056	9	Y	4596	4550	0	46	8	-0-
03	52390	X	45917	-0-	-6473	-0-	39639	3	6278	9	Y	5707	5680	0	27	8	-0-
04	44730	X	32030	-0-	-12700	-0-	27349	3	4681	9	Y	4255	4239	0	16	8	-0-
05	54777	X	21663	-0-	-33114	-0-	20244	3	1419	9	Y	1290	1279	0	11	8	-0-
06	46980	X	24431	-0-	-22549	-0-	21069	3	3362	9	Y	3056	3045	0	11	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 E WELL #: 21HZ RRCID -> 293858 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510

01	60264	X	29948	-0-	-30316	-0-	25504	3	4444	9	Y	4040	4017	0	23	8	-0-
02	52976	X	27032	-0-	-25944	-0-	23186	3	3846	9	Y	3496	3462	0	34	8	-0-
03	52638	X	28914	-0-	-23724	-0-	24660	3	4254	9	Y	3867	3841	0	26	8	-0-
04	37410	X	29316	-0-	-8094	-0-	25257	3	4059	9	Y	3690	3671	0	19	8	-0-
05	34596	X	28570	-0-	-6026	-0-	24480	3	4090	9	Y	3718	3690	0	28	8	-0-
06	28980	X	27542	-0-	-1438	-0-	23525	3	4017	9	Y	3652	3633	0	19	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 293921 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092

01	18724	X	16471	-0-	-2253	-0-	671 1979	1 9	13821	3	Y	1799	1760	0	39	8	-0-
02	27748	X	12878	-0-	-14870	-0-	457 1081	1 9	11340	3	Y	983	958	0	25	8	-0-
03	30721	X	25077	-0-	-5644	-0-	1004 2979	1 9	21094	3	Y	2708	2671	0	37	8	-0-
04	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	1398 3626	1 9	24826	3	Y	3296	3270	0	26	8	-0-
05	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	1407 3658	1 9	24232	3	Y	3325	3308	0	17	8	-0-
06	24270	X	13352	-0-	-10918	-0-	750 2031	1 9	10571	3	Y	1846	1830	0	16	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293922 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11321 - 24335

01	22692	X	19693	-0-	-2999	-0-	796 2498	1 9	16399	3	Y	2271	2244	0	27	8	-0-
02	34020	X	15050	-0-	-18970	-0-	532 1338	1 9	13180	3	Y	1216	1199	0	17	8	-0-
03	37665	X	17431	-0-	-20234	-0-	627 3626	1 9	13178	3	Y	3296	3271	0	25	8	-0-
04	36450	X	19436	-0-	-17014	-0-	801 4417	1 9	14218	3	Y	4015	3995	0	20	8	-0-
05	19685	X	19637	-0-	-48	-0-	818 4728	1 9	14091	3	Y	4298	4285	0	13	8	-0-
06	19050	X	17253	-0-	-1797	-0-	837 4622	1 9	11794	3	Y	4202	4181	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	61876	X	49560	-0-	-12316	-0-	1908	1	39305	3	Y	7588	7500	0	88	8	-0-
							8347	9									
02	80360	X	40935	-0-	-39425	-0-	1278	1	31683	3	Y	7249	7198	0	51	8	-0-
							7974	9									
03	88970	X	40500	-0-	-48470	-0-	1473	1	30931	3	Y	7360	7281	0	79	8	-0-
							8096	9									
04	86100	X	36089	-0-	-50011	-0-	1504	1	26703	3	Y	7165	7112	0	53	8	-0-
							7882	9									
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									

PADUCAH STATE 55-4-33-34 D WELL #: 15HZ RRCID -> 294006 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203

01	23436	X	22018	-0-	-1418	-0-	16657	3	5361	9	Y	4874	4844	0	30	8	-0-
02	27440	X	16881	-0-	-10559	-0-	12852	3	4029	9	Y	3663	3617	0	46	8	-0-
03	30380	X	25318	-0-	-5062	-0-	18970	3	6348	9	Y	5771	5730	0	41	8	-0-
04	24659	X	24659	-0-	-0-	-0-	18601	3	6058	9	Y	5507	5478	0	29	8	-0-
05	25048	X	13704	-0-	-11344	-0-	10369	3	3335	9	Y	3032	3002	0	30	8	-0-
06	24510	X	9214	-0-	-15296	-0-	6498	3	2716	9	Y	2469	2451	0	18	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C WELL #: 13H RRCID -> 294334 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10953 - 21069

01	39525	X	27590	-0-	-11935	-0-	21398	3	6192	9	Y	5629	5604	0	25	8	-0-
02	26238	X	26238	-0-	-0-	-0-	19511	3	6727	9	Y	6115	6085	0	30	8	-0-
03	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	19864	3	7073	9	Y	6430	6407	0	23	8	-0-
04	28786	X	28786	-0-	-0-	-0-	21332	3	7454	9	Y	6776	6758	0	18	8	-0-
05	25799	X	25799	-0-	-0-	-0-	18912	3	6887	9	Y	6261	6238	0	23	8	-0-
06	24780	X	24533	-0-	-247	-0-	18186	3	6347	9	Y	5770	5757	0	13	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

01	62806	X	39828	-0-	-22978	-0-	31920	3	7908	9	Y	7189	7155	0	34	8	-0-
02	39536	X	25730	-0-	-13806	-0-	19870	3	5860	9	Y	5327	5291	0	36	8	-0-
03	43772	X	26406	-0-	-17366	-0-	20133	3	6273	9	Y	5703	5678	0	25	8	-0-
04	44190	X	25893	-0-	-18297	-0-	19820	3	6073	9	Y	5521	5506	0	15	8	-0-
05	45663	X	22734	-0-	-22929	-0-	17488	3	5246	9	Y	4769	4752	0	17	8	-0-
06	38550	X	23229	-0-	-15321	-0-	17456	3	5773	9	Y	5248	5238	0	10	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E WELL #: 22HB RRCID -> 294449 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 21537

01	60264	X	49800	-0-	-10464	-0-	37567	3	12233	9	Y	11121	11059	0	62	8	-0-
02	44380	X	31208	-0-	-13172	-0-	23000	3	8208	9	Y	7462	7397	0	65	8	-0-
03	56296	X	32890	-0-	-23406	-0-	24738	3	8152	9	Y	7411	7372	0	39	8	-0-
04	54480	X	34193	-0-	-20287	-0-	26261	3	7932	9	Y	7211	7184	0	27	8	-0-
05	56296	X	29976	-0-	-26320	-0-	22096	3	7880	9	Y	7164	7132	0	32	8	-0-
06	48180	X	30104	-0-	-18076	-0-	22895	3	7209	9	Y	6554	6534	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	28055	X	25452	-0-	-2603	-0-	995 3955	1 9	20502	3	Y	3595	3558	0	37	8	-0-
02	39284	X	19366	-0-	-19918	-0-	674 1988	1 9	16704	3	Y	1807	1783	0	24	8	-0-
03	43493	X	23509	-0-	-19984	-0-	866 4458	1 9	18185	3	Y	4053	4016	0	37	8	-0-
04	42090	X	23247	-0-	-18843	-0-	975 4964	1 9	17308	3	Y	4513	4486	0	27	8	-0-
05	25451	X	17394	-0-	-8057	-0-	726 4165	1 9	12503	3	Y	3786	3772	0	14	8	-0-
06	24630	X	19369	-0-	-5261	-0-	980 4576	1 9	13813	3	Y	4160	4135	0	25	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A WELL #: 11H RRCID -> 294767 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11189 - 21355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33356	X	22857	-0-	-10499	-0-	17949	3	4908	9	Y	4462	4452	0	10	8	-0-
02	26712	X	23325	-0-	-3387	-0-	18419	3	4906	9	Y	4460	4442	0	18	8	-0-
03	26970	X	23648	-0-	-3322	-0-	18437	3	5211	9	Y	4737	4729	0	8	8	-0-
04	26100	X	24645	-0-	-1455	-0-	19355	3	5290	9	Y	4809	4804	0	5	8	-0-
05	28799	X	19174	-0-	-9625	-0-	15061	3	4113	9	Y	3739	3733	0	6	8	-0-
06	24990	X	18903	-0-	-6087	-0-	14086	3	4817	9	Y	4379	4374	0	5	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
01	45818	X	27959	-0-	-17859	-0-	20835	3	7124	9	Y	6476	6454	0	22	8	-0-
02	41384	X	25527	-0-	-15857	-0-	18195	3	7332	9	Y	6665	6614	0	51	8	-0-
03	42005	X	22543	-0-	-19462	-0-	15778	3	6765	9	Y	6150	6125	0	25	8	-0-
04	30750	X	22117	-0-	-8633	-0-	15513	3	6604	9	Y	6004	5985	0	19	8	-0-
05	31775	X	19969	-0-	-11806	-0-	13623	3	6346	9	Y	5769	5736	0	33	8	-0-
06	27360	X	20030	-0-	-7330	-0-	13814	3	6216	9	Y	5651	5633	0	18	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
01	56079	X	26719	-0-	-29360	-0-	18758	3	7961	9	Y	7237	7139	0	66	8	92
02	43848	X	18615	-0-	-25233	-0-	12818	3	5797	9	Y	5270	5205	0	22	8	135
*03	27497	X	13607	-0-	-13890	-0-	7165	3	6442	9	Y	5856	5779	0	116	8	96
*04	26310	X	18185	-0-	-8125	-0-	12615	3	5570	9	Y	5064	4964	0	74	8	122
05	27187	X	16091	-0-	-11096	-0-	3 6727	1 9	9361	3	Y	6115	6001	0	115	8	121
06	23730	X	17070	-0-	-6660	-0-	10559	3	6511	9	Y	5919	5867	0	92	8	81

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
01	38533	X	20714	-0-	-17819	-0-	15967	3	4747	9	Y	4315	4273	0	42	8	-0-
02	31892	X	27294	-0-	-4598	-0-	19988	3	7306	9	Y	6642	6593	0	49	8	-0-
03	35309	X	23321	-0-	-11988	-0-	16180	3	7141	9	Y	6492	6431	0	61	8	-0-
04	34170	X	21868	-0-	-12302	-0-	11806	3	10062	9	Y	9147	9097	0	50	8	-0-
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-

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
01	69781	X	63645	-0-	-6136	-0-	2299	1	51620	3	Y	8842	8742	0	100	8	-0-
							9726	9									
02	64484	X	55342	-0-	-9142	-0-	2094	1	46359	3	Y	6263	6187	0	76	8	-0-
							6889	9									
03	71393	X	52621	-0-	-18772	-0-	2235	1	41637	3	Y	7954	7840	0	114	8	-0-
							8749	9									
04	70080	X	54984	-0-	-15096	-0-	2418	1	43666	3	Y	8091	7972	0	119	8	-0-
							8900	9									
05	63643	X	49307	-0-	-14336	-0-	1812	1	40033	3	Y	6784	6691	0	93	8	-0-
							7462	9									
06	61590	X	45963	-0-	-15627	-0-	1628	1	38685	3	Y	5136	5047	0	89	8	-0-
							5650	9									

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 16H RRCID -> 295154 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10510 - 25526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82336	X	75103	-0-	-7233	-0-	2803	1	62920	3	Y	8527	8320	0	207	8	-0-
							9380	9									
02	84420	X	60874	-0-	-23546	-0-	2306	1	51063	3	Y	6823	6648	0	175	8	-0-
							7505	9									
03	93465	X	62543	-0-	-30922	-0-	2631	1	49005	3	Y	9915	9726	0	189	8	-0-
							10907	9									
04	92520	X	52274	-0-	-40246	-0-	2277	1	41110	3	Y	8079	7915	0	164	8	-0-
							8887	9									
05	83359	X	56631	-0-	-26728	-0-	2017	1	44559	3	Y	9141	8989	0	152	8	-0-
							10055	9									
06	72690	X	55723	-0-	-16967	-0-	1881	1	44704	3	Y	8307	8138	0	169	8	-0-
							9138	9									

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
01	29605	X	17434	-0-	-12171	-0-	13321	3	4113	9	Y	3739	3713	0	26	8	-0-
02	26740	X	19138	-0-	-7602	-0-	14644	3	4494	9	Y	4085	4058	0	27	8	-0-
03	29605	X	15660	-0-	-13945	-0-	11213	3	4447	9	Y	4043	4006	0	37	8	-0-
04	23580	X	8274	-0-	-15306	-0-	5702	3	2572	9	Y	2338	2319	0	19	8	-0-
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-

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
01	56668	X	55945	-0-	-723	-0-	43189	3	12756	9	Y	11596	11425	0	171	8	-0-
02	52939	X	52939	-0-	-0-	-0-	2086	1	38764	3	Y	10990	10809	0	181	8	-0-
							12089	9									
03	63437	X	63437	-0-	-0-	-0-	2339	1	44551	3	Y	15043	14876	0	167	8	-0-
							16547	9									
04	56370	X	54390	-0-	-1980	-0-	2214	1	38414	3	Y	12511	12377	0	134	8	-0-
							13762	9									
05	58621	X	53125	-0-	-5496	-0-	2209	1	37509	3	Y	12188	12075	0	113	8	-0-
							13407	9									
06	62102	X	62102	-0-	-0-	-0-	2548	1	43954	3	Y	14182	14076	0	106	8	-0-
							15600	9									

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. (I) GAS 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	166687	X	152674	-0-	-14013	-0-	143628	3	9046	9	Y	8224	7949	0	275	8	-0-
02	143780	X	130437	-0-	-13343	-0-	6269	1	116473	3	Y	6995	6715	0	280	8	-0-
							7695	9									
03	155434	X	132339	-0-	-23095	-0-	6179	1	117706	3	Y	7685	7395	0	290	8	-0-
							8454	9									
04	147930	X	123817	-0-	-24113	-0-	6319	1	109653	3	Y	7132	6886	0	246	8	-0-
							7845	9									
05	152861	X	98420	-0-	-54441	-0-	5170	1	87809	3	Y	4946	4731	0	215	8	-0-
							5441	9									
06	147750	X	87740	-0-	-60010	-0-	4588	1	79148	3	Y	3640	3403	0	237	8	-0-
							4004	9									

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. (I) GAS 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	83669	X	56064	-0-	-27605	-0-	40623	3	15441	9	Y	14037	13833	0	204	8	-0-
02	67984	X	51544	-0-	-16440	-0-	2102	1	39046	3	Y	9451	9248	0	203	8	-0-
							10396	9									
03	75266	X	75266	-0-	-0-	-0-	3219	1	61310	3	Y	9761	9471	0	290	8	-0-
							10737	9									
04	68370	X	56913	-0-	-11457	-0-	2576	1	44694	3	Y	8766	8559	0	207	8	-0-
							9643	9									
05	70649	X	58999	-0-	-11650	-0-	2731	1	46383	3	Y	8986	8796	0	190	8	-0-
							9885	9									
06	72840	X	53767	-0-	-19073	-0-	2465	1	42523	3	Y	7981	7804	0	177	8	-0-
							8779	9									

CHERRY STATE 56-2-13-1 B WELL #: 12H RRCID -> 295455 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11026 - 23198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62651	X	47426	-0-	-15225	-0-	39120	3	8306	9	Y	7551	7442	0	109	8	-0-
02	54684	X	43076	-0-	-11608	-0-	1801	1	33457	3	Y	7107	6991	0	116	8	-0-
							7818	9									
03	60543	X	50576	-0-	-9967	-0-	1979	1	37690	3	Y	9915	9810	0	105	8	-0-
							10907	9									
04	55710	X	44237	-0-	-11473	-0-	1908	1	33115	3	Y	8376	8290	0	86	8	-0-
							9214	9									
05	53072	X	40050	-0-	-13022	-0-	1721	1	29223	3	Y	8278	8209	0	69	8	-0-
							9106	9									
06	48930	X	35984	-0-	-12946	-0-	1474	1	25421	3	Y	8263	8201	0	62	8	-0-
							9089	9									

CHERRY STATE 56-2-13-1 D WELL #: 22H RRCID -> 295456 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11418 - 23610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52049	X	44027	-0-	-8022	-0-	35349	3	8678	9	Y	7889	7818	0	71	8	-0-
02	37296	X	37296	-0-	-0-	-0-	1599	1	29702	3	Y	5450	5367	0	83	8	-0-
							5995	9									
03	60943	X	60943	-0-	-0-	-0-	2889	1	55027	3	Y	2752	2581	0	171	8	-0-
							3027	9									
04	38130	X	31090	-0-	-7040	-0-	1513	1	26259	3	Y	3016	2892	0	124	8	-0-
							3318	9									
05	39401	X	35018	-0-	-4383	-0-	1722	1	29238	3	Y	3689	3584	0	105	8	-0-
							4058	9									
06	38130	X	33851	-0-	-4279	-0-	1622	1	27973	3	Y	3869	3779	0	90	8	-0-
							4256	9									

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
01	100533	X	62543	-0-	-37990	-0-	52917	3	9626	9	Y	8751	8598	0	153	8	-0-
02	75908	X	59231	-0-	-16677	-0-	53358	3	5873	9	Y	5339	5218	0	121	8	-0-
03	84041	X	41421	-0-	-42620	-0-	37597	3	3824	9	Y	3476	3423	0	53	8	-0-
04	72870	X	61806	-0-	-11064	-0-	57717	3	4089	9	Y	3717	3660	0	57	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MULBERRY 55-1-38-26 E WELL #: 15H RRCID -> 295693 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11736 - 24678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79267	X	54381	-0-		-24886	-0-		2052	1	42260	3	Y	9154	9084	0	70	8	-0-
									10069	9									
02	56028	X	34240	-0-		-21788	-0-		1135	1	28141	3	Y	4513	4477	0	36	8	-0-
									4964	9									
03	61597	X	46529	-0-		-15068	-0-		1704	1	35787	3	Y	8216	8142	0	74	8	-0-
									9038	9									
04	59400	X	43974	-0-		-15426	-0-		1931	1	34279	3	Y	7058	6999	0	59	8	-0-
									7764	9									
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									

MULBERRY 55-1-38-26 D WELL #: 14H RRCID -> 295694 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11682 - 24591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81344	X	62149	-0-		-19195	-0-		2340	1	48185	3	Y	10567	10474	0	93	8	-0-
									11624	9									
02	60452	X	49477	-0-		-10975	-0-		1577	1	39110	3	Y	7991	7933	0	58	8	-0-
									8790	9									
03	66929	X	54623	-0-		-12306	-0-		2079	1	43675	3	Y	8063	7963	0	100	8	-0-
									8869	9									
04	64770	X	51293	-0-		-13477	-0-		2316	1	41110	3	Y	7152	7079	0	73	8	-0-
									7867	9									
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									

CLOAK STATE 56-3-9-8 B WELL #: 12H RRCID -> 295695 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10785 - 21296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99572	X	60464	-0-		-39108	-0-		53242	3	7222	9	Y	6565	6430	0	135	8	-0-
02	68572	X	57508	-0-		-11064	-0-		49152	3	8356	9	Y	7596	7446	0	150	8	-0-
03	75919	X	40974	-0-		-34945	-0-		34408	3	6566	9	Y	5969	5873	0	96	8	-0-
04	73470	X	66455	-0-		-7015	-0-		55741	3	10714	9	Y	9740	9593	0	147	8	-0-
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-

MULBERRY 55-1-38-26 H WELL #: 22H RRCID -> 295709 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11886 - 24822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61039	X	50444	-0-		-10595	-0-		1979	1	40764	3	Y	7001	6960	0	41	8	-0-
									7701	9									
02	41692	X	38481	-0-		-3211	-0-		1331	1	32994	3	Y	3778	3752	0	26	8	-0-
									4156	9									
03	55676	X	31603	-0-		-24073	-0-		1255	1	26362	3	Y	3624	3585	0	39	8	-0-
									3986	9									
04	53880	X	32030	-0-		-21850	-0-		1499	1	26615	3	Y	3560	3530	0	30	8	-0-
									3916	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91357	X	64741	-0-		-26616	-0-		55909	3	8832	9	Y	8029	7877	0	152	8	-0-
02	78904	X	61370	-0-		-17534	-0-		53470	3	7900	9	Y	7182	7025	0	157	8	-0-
03	87358	X	46062	-0-		-41296	-0-		38991	3	7071	9	Y	6428	6315	0	113	8	-0-
04	83250	X	63238	-0-		-20012	-0-		50824	3	12414	9	Y	11285	11105	0	180	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MULBERRY 55-1-38-26 F WELL #: 16H RRCID -> 295729 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11590 - 24532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82150	X	52910	-0-	-29240	-0-	1933	1	39805	3	Y	10156	10054	0	102	8	-0-
							11172	9									
02	59108	X	29110	-0-	-29998	-0-	936	1	23202	3	Y	4520	4484	0	36	8	-0-
							4972	9									
03	60388	X	37274	-0-	-23114	-0-	1353	1	28408	3	Y	6830	6748	0	82	8	-0-
							7513	9									
04	54960	X	33826	-0-	-21134	-0-	1365	1	24230	3	Y	7483	7413	0	70	8	-0-
							8231	9									
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									

MULBERRY 55-1-38-26 G WELL #: 21H RRCID -> 295731 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11994 - 24931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61008	X	54654	-0-	-6354	-0-	2178	1	44847	3	Y	6935	6882	0	53	8	-0-
							7629	9									
02	51156	X	41431	-0-	-9725	-0-	1346	1	33366	3	Y	6108	6075	0	33	8	-0-
							6719	9									
03	56637	X	48039	-0-	-8598	-0-	1852	1	38893	3	Y	6631	6570	0	61	8	-0-
							7294	9									
04	54810	X	39951	-0-	-14859	-0-	1800	1	31948	3	Y	5639	5600	0	39	8	-0-
							6203	9									
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									

CLOAK STATE 56-3-9-8 D WELL #: 21H RRCID -> 295749 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10940 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99324	X	62645	-0-	-36679	-0-	57692	3	4953	9	Y	4503	4374	0	129	8	-0-
02	75376	X	59511	-0-	-15865	-0-	53262	3	6249	9	Y	5681	5556	0	125	8	-0-
03	83359	X	42533	-0-	-40826	-0-	36980	3	5553	9	Y	5048	4961	0	87	8	-0-
04	75600	X	65473	-0-	-10127	-0-	54682	3	10791	9	Y	9810	9654	0	156	8	-0-
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-

CLOAK STATE 56-3-9-8 A WELL #: 11H RRCID -> 295784 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10693 - 21244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96193	X	69879	-0-	-26314	-0-	60492	3	9387	9	Y	8534	8386	0	148	8	-0-
02	66668	X	56022	-0-	-10646	-0-	48535	3	7487	9	Y	6806	6647	0	159	8	-0-
03	73811	X	34504	-0-	-39307	-0-	28049	3	6455	9	Y	5868	5762	0	106	8	-0-
04	71430	X	67499	-0-	-3931	-0-	59216	3	8283	9	Y	7530	7354	0	176	8	-0-
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-

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
01	87048	X	66694	-0-	-20354	-0-	51534	3	15160	9	Y	13782	13598	0	184	8	-0-
02	92428	X	60141	-0-	-32287	-0-	43214	3	16927	9	Y	15388	15129	0	259	8	-0-
03	102331	X	73720	-0-	-28611	-0-	54136	3	19584	9	Y	17804	17565	0	239	8	-0-
04	99030	X	34441	-0-	-64589	-0-	23737	3	10704	9	Y	9731	9574	0	157	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F WELL #: 22HB RRCID -> 295855 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10198 - 25624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217631	X	217631	-0-	-0-	-0-	205171	3	12460	9	Y	11327	11065	0	262	8	-0-
02	173124	X	132210	-0-	-40914	-0-	124722	3	7488	9	Y	6807	6584	0	223	8	-0-
03	251534	X	161611	-0-	-89923	-0-	270	1	151685	3	Y	8778	8525	0	253	8	-0-
							9656	9									
04	243420	X	182081	-0-	-61339	-0-	703	1	167648	3	Y	12482	12256	0	226	8	-0-
							13730	9									
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									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E WELL #: 21HB RRCID -> 295856 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10398 - 25674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145018	X	9341	-0-	-135677	-0-	6265	3	3076	9	Y	2796	2731	0	65	8	-0-
02	130984	X	97271	-0-	-33713	-0-	91497	3	5774	9	Y	5249	4983	0	266	8	-0-
03	130561	X	130561	-0-	-0-	-0-	220	1	123511	3	Y	6209	5962	0	247	8	-0-
							6830	9									
04	151307	X	151307	-0-	-0-	-0-	593	1	141230	3	Y	8622	8434	0	188	8	-0-
							9484	9									
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									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C WELL #: 14HB RRCID -> 295858 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9909 - 25313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166563	X	123530	-0-	-43033	-0-	111994	3	11536	9	Y	10487	10203	0	284	8	-0-
02	119140	X	94800	-0-	-24340	-0-	85465	3	9335	9	Y	8486	8187	0	299	8	-0-
03	148924	X	81972	-0-	-66952	-0-	128	1	72111	3	Y	8848	8616	0	232	8	-0-
							9733	9									
04	144120	X	104481	-0-	-39639	-0-	379	1	90440	3	Y	12420	12173	0	247	8	-0-
							13662	9									
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									

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
01	136617	X	125517	-0-	-11100	-0-	108798	3	16719	9	Y	15199	14966	0	233	8	-0-
02	127120	X	99731	-0-	-27389	-0-	90676	3	9055	9	Y	8232	7987	0	245	8	-0-
03	156333	X	87211	-0-	-69122	-0-	140	1	78294	3	Y	7979	7795	0	184	8	-0-
							8777	9									
04	151290	X	27939	-0-	-123351	-0-	99	1	23515	3	Y	3932	3866	0	66	8	-0-
							4325	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	135620	X	135620	-0-	-0-	-0-	118834	3	16786	9	Y	15260	14954	0	306	8	-0-
02	134512	X	98634	-0-	-35878	-0-	87748	3	10886	9	Y	9896	9599	0	297	8	-0-
03	160363	X	101254	-0-	-59109	-0-	158	1	88561	3	Y	11395	11114	0	281	8	-0-
							12535	9									
04	155190	X	119180	-0-	-36010	-0-	429	1	102362	3	Y	14899	14637	0	262	8	-0-
							16389	9									
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									

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
01	137423	X	100884	-0-	-36539	-0-	81680	3	19204	9	Y	17458	17233	0	225	8	-0-
02	106484	X	80322	-0-	-26162	-0-	64624	3	15698	9	Y	14271	14055	0	216	8	-0-
03	117893	X	92491	-0-	-25402	-0-	74394	3	18097	9	Y	16452	16216	0	236	8	-0-
04	114090	X	90148	-0-	-23942	-0-	72077	3	18071	9	Y	16428	16186	0	242	8	-0-
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-

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
01	108051	X	108051	-0-	-0-	-0-	85666	3	22385	9	Y	20350	20076	0	274	8	-0-
02	108528	X	88541	-0-	-19987	-0-	69844	3	18697	9	Y	16997	16728	0	269	8	-0-
03	120156	X	60680	-0-	-59476	-0-	45923	3	14757	9	Y	13415	13228	0	187	8	-0-
04	116280	X	47292	-0-	-68988	-0-	35530	3	11762	9	Y	10693	10605	0	88	8	-0-
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-

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
01	55986	X	46424	-0-	-9562	-0-	1650	1	37034	3	Y	7036	6930	0	106	8	-0-
							7740	9									
02	61180	X	32968	-0-	-28212	-0-	1172	1	25957	3	Y	5308	5218	0	90	8	-0-
							5839	9									
03	67735	X	44348	-0-	-23387	-0-	1903	1	35452	3	Y	6357	6246	0	111	8	-0-
							6993	9									
04	68340	X	42434	-0-	-25906	-0-	1878	1	33912	3	Y	6040	5944	0	96	8	-0-
							6644	9									
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									

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
01	63364	X	46597	-0-	-16767	-0-	1629	1	36579	3	Y	7626	7435	0	191	8	-0-
							8389	9									
02	63112	X	34774	-0-	-28338	-0-	1208	1	26734	3	Y	6211	6045	0	166	8	-0-
							6832	9									
03	69874	X	48599	-0-	-21275	-0-	2006	1	37373	3	Y	8382	8165	0	217	8	-0-
							9220	9									
04	70410	X	48966	-0-	-21444	-0-	2119	1	38267	3	Y	7800	7602	0	198	8	-0-
							8580	9									
05	63674	X	47555	-0-	-16119	-0-	1725	1	38115	3	Y	7014	6850	0	164	8	-0-
							7715	9									
06	47040	X	45079	-0-	-1961	-0-	1348	1	32035	3	Y	10633	10504	0	129	8	-0-
							11696	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) 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	50592	X	39323	-0-		-11269	-0-	1350 7669	1 9	30304	3	Y	6972	6854	0	118	8	-0-
02	45024	X	24477	-0-		-20547	-0-	813 5671	1 9	17993	3	Y	5155	5065	0	90	8	-0-
03	49848	X	34540	-0-		-15308	-0-	1389 7284	1 9	25867	3	Y	6622	6502	0	120	8	-0-
04	50280	X	30913	-0-		-19367	-0-	1301 6124	1 9	23488	3	Y	5567	5472	0	95	8	-0-
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-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 14H RRCID -> 296088 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10316 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	55490	X	44463	-0-		-11027	-0-	1485 9637	1 9	33341	3	Y	8761	8642	0	119	8	-0-
02	39648	X	19950	-0-		-19698	-0-	652 4860	1 9	14438	3	Y	4418	4353	0	65	8	-0-
03	37448	X	24553	-0-		-12895	-0-	975 5409	1 9	18169	3	Y	4917	4832	0	85	8	-0-
04	45360	X	15883	-0-		-29477	-0-	647 3550	1 9	11686	3	Y	3227	3170	0	57	8	-0-
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-

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. GAS	(I) 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	112127	X	96753	-0-		-15374	-0-	82892	3	13861	9	Y	12601	12542	0	59	8	-0-
02	94332	X	86409	-0-		-7923	-0-	74024	3	12385	9	Y	11259	11171	0	88	8	-0-
03	104439	X	89566	-0-		-14873	-0-	76433	3	13133	9	Y	11939	11873	0	66	8	-0-
04	101070	X	81903	-0-		-19167	-0-	69508	3	12395	9	Y	11268	11220	0	48	8	-0-
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-

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. GAS	(I) 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	61938	X	50240	-0-		-11698	-0-	1782 8449	1 9	40009	3	Y	7681	7519	0	162	8	-0-
02	59136	X	37845	-0-		-21291	-0-	1356 6475	1 9	30014	3	Y	5886	5742	0	144	8	-0-
03	65472	X	53900	-0-		-11572	-0-	2284 9079	1 9	42537	3	Y	8254	8075	0	179	8	-0-
04	66030	X	45943	-0-		-20087	-0-	2009 7655	1 9	36279	3	Y	6959	6815	0	144	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	104408	X	97987	-0-	-6421	-0-	83866	3	14121	9	Y	12837	12609	0	228	8	-0-
02	120540	X	120540	-0-	-0-	-0-	103467	3	17073	9	Y	15521	15068	0	453	8	-0-
03	134912	X	92470	-0-	-42442	-0-	154	1	86312	3	Y	5458	5151	0	307	8	-0-
							6004	9									
04	130560	X	103208	-0-	-27352	-0-	392	1	93496	3	Y	8473	8228	0	245	8	-0-
							9320	9									
05	134912	X	88067	-0-	-46845	-0-	407	1	83239	3	Y	4019	3965	0	54	8	-0-
							4421	9									
06	129150	X	106908	-0-	-22242	-0-	265	1	94001	3	Y	11493	11268	0	225	8	-0-
							12642	9									

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
01	48794	X	42809	-0-	-5985	-0-	1801	1	37099	3	Y	3554	3521	0	33	8	-0-
							3909	9									
02	84000	X	20424	-0-	-63576	-0-	707	1	17542	3	Y	1977	1960	0	17	8	-0-
							2175	9									
03	93000	X	21073	-0-	-71927	-0-	823	1	17295	3	Y	2686	2669	0	17	8	-0-
							2955	9									
04	90000	X	43760	-0-	-46240	-0-	2050	1	36402	3	Y	4825	4794	0	31	8	-0-
							5308	9									
05	49631	X	39434	-0-	-10197	-0-	1952	1	33637	3	Y	3495	3477	0	18	8	-0-
							3845	9									
06	41430	X	33357	-0-	-8073	-0-	2061	1	29041	3	Y	2050	2026	0	24	8	-0-
							2255	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 A WELL #: 22H RRCID -> 296490 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11217 - 21176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94023	X	80756	-0-	-13267	-0-	68892	3	11864	9	Y	10785	10723	0	62	8	-0-
02	81116	X	65165	-0-	-15951	-0-	56499	3	8666	9	Y	7878	7801	0	77	8	-0-
03	89807	X	80835	-0-	-8972	-0-	70179	3	10656	9	Y	9687	9624	0	63	8	-0-
04	86910	X	75158	-0-	-11752	-0-	65042	3	10116	9	Y	9196	9149	0	47	8	-0-
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-

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
01	64418	X	51512	-0-	-12906	-0-	40938	3	10574	9	Y	9613	9574	0	39	8	-0-
02	58184	X	47644	-0-	-10540	-0-	38393	3	9251	9	Y	8410	8349	0	61	8	-0-
03	64418	X	51724	-0-	-12694	-0-	41321	3	10403	9	Y	9457	9413	0	44	8	-0-
04	57090	X	45513	-0-	-11577	-0-	36533	3	8980	9	Y	8164	8133	0	31	8	-0-
05	58993	X	42993	-0-	-16000	-0-	34435	3	8558	9	Y	7780	7738	0	42	8	-0-
06	51060	X	44871	-0-	-6189	-0-	36303	3	8568	9	Y	7789	7762	0	27	8	-0-

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 296617 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11677 PERF.12083 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54901	X	49274	-0-	-5627	-0-	1899	1	38135	3	Y	8400	8379	0	21	8	-0-
							9240	9									
02	58156	X	58156	-0-	-0-	-0-	2366	1	45468	3	Y	9384	9369	0	15	8	-0-
							10322	9									
03	48298	X	31132	-0-	-17166	-0-	1026	1	24082	3	Y	5476	5438	0	38	8	-0-
							6024	9									
04	46740	X	12088	-0-	-34652	-0-	333	1	9443	3	Y	2102	2083	0	19	8	-0-
							2312	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	76508	X	53259	-0-	-23249	-0-	2036	1	40885	3	Y	9398	9396	0	2	8	-0-
							10338	9									
02	75284	X	75284	-0-	-0-	-0-	3040	1	58426	3	Y	12562	12498	0	64	8	-0-
							13818	9									
03	62000	X	47898	-0-	-14102	-0-	1554	1	36476	3	Y	8971	8877	0	94	8	-0-
							9868	9									
04	57750	X	43007	-0-	-14743	-0-	1167	1	33081	3	Y	7963	7892	0	71	8	-0-
							8759	9									
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									

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A WELL #: 31H RRCID -> 296834 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11902 - 22046

01	120683	X	79056	-0-	-41627	-0-	73908	3	5148	9	Y	4680	4636	0	44	8	-0-
02	109004	X	67606	-0-	-41398	-0-	63875	3	3731	9	Y	3392	3304	0	88	8	-0-
03	120683	X	74354	-0-	-46329	-0-	69966	3	4388	9	Y	3989	3938	0	51	8	-0-
04	95760	X	72841	-0-	-22919	-0-	68801	3	4040	9	Y	3673	3637	0	36	8	-0-
05	92566	X	68463	-0-	-24103	-0-	64419	3	4044	9	Y	3676	3625	0	51	8	-0-
06	76500	X	66994	-0-	-9506	-0-	63314	3	3680	9	Y	3345	3314	0	31	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

01	71021	X	62756	-0-	-8265	-0-	50397	3	12359	9	Y	11235	11182	0	53	8	-0-
02	66080	X	62591	-0-	-3489	-0-	51356	3	11235	9	Y	10214	10128	0	86	8	-0-
03	73160	X	64322	-0-	-8838	-0-	52567	3	11755	9	Y	10686	10623	0	63	8	-0-
04	70800	X	60435	-0-	-10365	-0-	50204	3	10231	9	Y	9301	9257	0	44	8	-0-
05	77593	X	61432	-0-	-16161	-0-	51348	3	10084	9	Y	9167	9100	0	67	8	-0-
06	67050	X	58371	-0-	-8679	-0-	48505	3	9866	9	Y	8969	8926	0	43	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

01	58063	X	51292	-0-	-6771	-0-	40756	3	10536	9	Y	9578	9535	0	43	8	-0-
02	51828	X	45315	-0-	-6513	-0-	36215	3	9100	9	Y	8273	8210	0	63	8	-0-
03	57536	X	52601	-0-	-4935	-0-	42473	3	10128	9	Y	9207	9158	0	49	8	-0-
04	56850	X	49290	-0-	-7560	-0-	40420	3	8870	9	Y	8064	8029	0	35	8	-0-
05	58745	X	44160	-0-	-14585	-0-	35629	3	8531	9	Y	7755	7709	0	46	8	-0-
06	50910	X	42515	-0-	-8395	-0-	34015	3	8500	9	Y	7727	7699	0	28	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D WELL #: 13H RRCID -> 296970 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10938 - 20754

01	62602	X	62602	-0-	-0-	-0-	52545	3	10057	9	Y	9143	9100	0	43	8	-0-
02	57231	X	57231	-0-	-0-	-0-	48264	3	8967	9	Y	8152	8085	0	67	8	-0-
03	66247	X	63817	-0-	-2430	-0-	53376	3	10441	9	Y	9492	9439	0	53	8	-0-
04	64110	X	58585	-0-	-5525	-0-	49281	3	9304	9	Y	8458	8421	0	37	8	-0-
05	66247	X	51787	-0-	-14460	-0-	43183	3	8604	9	Y	7822	7773	0	49	8	-0-
06	61770	X	49553	-0-	-12217	-0-	40999	3	8554	9	Y	7776	7747	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BONSAI 56-2-13-25 E WELL #: 78H RRCID -> 296988 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10070 - 22252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58404	X	49953	-0-	-8451	-0-	39944	3	10009	9	Y	9099	9007	0	92	8	-0-
02	49336	X	44711	-0-	-4625	-0-	1801	1	33463	3	Y	8588	8520	0	68	8	-0-
							9447	9									
03	54622	X	49817	-0-	-4805	-0-	2154	1	41026	3	Y	6034	5916	0	118	8	-0-
							6637	9									
04	50970	X	41567	-0-	-9403	-0-	2008	1	34840	3	Y	4290	4186	0	104	8	-0-
							4719	9									
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									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 B WELL #: 14H RRCID -> 297067 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11128 - 21049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80817	X	79824	-0-	-993	-0-	63170	3	16654	9	Y	15140	15072	0	68	8	-0-
02	69960	X	69960	-0-	-0-	-0-	54859	3	15101	9	Y	13728	13629	0	99	8	-0-
03	75457	X	75457	-0-	-0-	-0-	59463	3	15994	9	Y	14540	14467	0	73	8	-0-
04	70373	X	70373	-0-	-0-	-0-	55169	3	15204	9	Y	13822	13771	0	51	8	-0-
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-

BOBCAT 55-1-16-21 E WELL #: 12H RRCID -> 297079 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11746 - 22054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105276	X	201	-0-	-105075	-0-	1	3	200	9	Y	182	72	0	110	8	-0-
02	81312	X	-0-	-0-	-81312	-0-					Y	1040	1040	8			-0-
03	67704	X	2206	-0-	-65498	-0-	68	1	1535	3	Y	548	477	0	71	8	-0-
							603	9									
04	46320	X	15261	-0-	-31059	-0-	189	1	11420	3	Y	3320	3276	0	44	8	-0-
							3652	9									
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									

BOBCAT 55-1-16-21 H WELL #: 15H RRCID -> 297112 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11521 - 21665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107663	X	69336	-0-	-38327	-0-	3089	1	49800	3	Y	14952	14853	0	99	8	-0-
							16447	9									
02	97272	X	41256	-0-	-56016	-0-	2312	1	33999	3	Y	4495	4465	0	30	8	-0-
							4945	9									
03	107694	X	47046	-0-	-60648	-0-	1569	1	35570	3	Y	9006	8929	0	77	8	-0-
							9907	9									
04	74370	X	27086	-0-	-47284	-0-	331	1	19990	3	Y	6150	6111	0	39	8	-0-
							6765	9									
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									

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

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
01	123690	X	73724	-0-		-49966	-0-	4060	1	65443	3	Y	3837	3788	0	49	8	-0-
								4221	9									
02	99708	X	71864	-0-		-27844	-0-	4405	1	64777	3	Y	2438	2408	0	30	8	-0-
								2682	9									
03	110391	X	68213	-0-		-42178	-0-	2635	1	59723	3	Y	5323	5259	0	64	8	-0-
								5855	9									
04	101310	X	30946	-0-		-70364	-0-	447	1	26989	3	Y	3191	2923	0	268	8	-0-
								3510	9									
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-

BOBCAT 55-1-16-21 F WELL #: 13H RRCID -> 297136 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11682 - 21990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89590	X	59485	-0-		-30105	-0-	2989	1	48182	3	Y	7558	7509	0	49	8	-0-
								8314	9									
02	73276	X	65775	-0-		-7501	-0-	3852	1	56647	3	Y	4796	4761	0	35	8	-0-
								5276	9									
03	80786	X	57377	-0-		-23409	-0-	2023	1	45866	3	Y	8625	8564	0	61	8	-0-
								9488	9									
04	74190	X	36224	-0-		-37966	-0-	488	1	29414	3	Y	5747	5708	0	39	8	-0-
								6322	9									
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									

BOBCAT 55-1-16-21 G WELL #: 14H RRCID -> 297137 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11751 - 22185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103633	X	50707	-0-		-52926	-0-	2524	1	40691	3	Y	6811	6752	0	59	8	-0-
								7492	9									
02	83328	X	57427	-0-		-25901	-0-	3296	1	48478	3	Y	5139	5094	0	45	8	-0-
								5653	9									
03	92256	X	50493	-0-		-41763	-0-	1736	1	39351	3	Y	8551	8473	0	78	8	-0-
								9406	9									
04	78210	X	33139	-0-		-45071	-0-	430	1	25967	3	Y	6129	6086	0	43	8	-0-
								6742	9									
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									

BOBCAT 55-1-16-21 J WELL #: 22H RRCID -> 297138 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12187 - 22413

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
01	98394	X	80452	-0-		-17942	-0-	4293	1	69207	3	Y	6320	6272	0	48	8	-0-
								6952	9									
02	88900	X	81168	-0-		-7732	-0-	4966	1	73034	3	Y	2880	2850	0	30	8	-0-
								3168	9									
03	98425	X	69068	-0-		-29357	-0-	2624	1	59473	3	Y	6337	6275	0	62	8	-0-
								6971	9									
04	77850	X	77574	-0-		-276	-0-	1121	1	67622	3	Y	8028	7977	0	51	8	-0-
								8831	9									
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									

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
01	131781	X	113474	-0-	-18307	-0-	91664	3	21810	9	Y	19827	19393	0	434	8	-0-
02	119028	X	83930	-0-	-35098	-0-	67503	3	16427	9	Y	14934	14594	0	340	8	-0-
03	131781	X	95550	-0-	-36231	-0-	76121	3	19429	9	Y	17663	17278	0	385	8	-0-
04	122760	X	90483	-0-	-32277	-0-	70602	3	19881	9	Y	18074	17712	0	362	8	-0-
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-

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
01	125395	X	27556	-0-	-97839	-0-	24144	3	3412	9	Y	3102	3016	0	86	8	-0-
02	113260	X	-0-	-0-	-113260	-0-					Y	-0-					-0-
03	125395	X	-0-	-0-	-125395	-0-					Y	-0-					-0-
04	111960	X	-0-	-0-	-111960	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	144336	X	117195	-0-	-27141	-0-	89578	3	27617	9	Y	25106	24797	0	309	8	-0-
02	112196	X	87332	-0-	-24864	-0-	71588	3	15744	9	Y	14313	14038	0	275	8	-0-
03	124217	X	94564	-0-	-29653	-0-	82697	3	11867	9	Y	10788	10538	0	250	8	-0-
04	120210	X	98317	-0-	-21893	-0-	84366	3	13951	9	Y	12683	12433	0	250	8	-0-
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-

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
01	70370	X	47377	-0-	-22993	-0-	1609	1	33131	3	Y	11488	11421	0	67	8	-0-
							12637	9									
02	83356	X	34580	-0-	-48776	-0-	1067	1	26449	3	Y	6422	6379	0	43	8	-0-
							7064	9									
03	92287	X	38953	-0-	-53334	-0-	1375	1	28874	3	Y	7913	7829	0	84	8	-0-
							8704	9									
04	89310	X	39381	-0-	-49929	-0-	1631	1	28949	3	Y	8001	7937	0	64	8	-0-
							8801	9									
05	52297	X	35742	-0-	-16555	-0-	1551	1	26719	3	Y	6793	6757	0	36	8	-0-
							7472	9									
06	45840	X	30882	-0-	-14958	-0-	1636	1	23049	3	Y	5634	5587	0	47	8	-0-
							6197	9									

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297208 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11799 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69781	X	52072	-0-	-17709	-0-	1807	1	37216	3	Y	11863	11794	0	69	8	-0-
							13049	9									
02	71820	X	42409	-0-	-29411	-0-	1272	1	31550	3	Y	8715	8669	0	46	8	-0-
							9587	9									
03	79515	X	50515	-0-	-29000	-0-	1828	1	38404	3	Y	9348	9275	0	73	8	-0-
							10283	9									
04	76950	X	42719	-0-	-34231	-0-	1780	1	31593	3	Y	8496	8446	0	50	8	-0-
							9346	9									
05	52080	X	32217	-0-	-19863	-0-	1297	1	22348	3	Y	7793	7767	0	26	8	-0-
							8572	9									
06	50400	X	32873	-0-	-17527	-0-	1607	1	22645	3	Y	7837	7806	0	31	8	-0-
							8621	9									

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
01	47399	X	45935	-0-		-1464		-0-	1532	1	30761	3	Y	12402	12336	0	66	8	-0-
									13642	9									
02	54740	X	35793	-0-		-18947		-0-	1347	1	25884	3	Y	7784	7754	0	30	8	-0-
									8562	9									
03	60605	X	20151	-0-		-40454		-0-	661	1	15507	3	Y	3621	3594	0	27	8	-0-
									3983	9									
04	58650	X	7168	-0-		-51482		-0-	150	1	4242	3	Y	2524	2514	0	10	8	-0-
									2776	9									
05	55862	X	49677	-0-		-6185		-0-	1308	1	35867	3	Y	11365	11317	0	48	8	-0-
									12502	9									
06	44460	X	28915	-0-		-15545		-0-	990	1	22192	3	Y	5212	5178	0	34	8	-0-
									5733	9									

MOOSEHORN 54-1-41-44 E WELL #: 21H RRCID -> 297369 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12141 - 22367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	72540	X	54895	-0-		-17645		-0-	2123	1	42641	3	Y	9210	9149	0	61	8	-0-
									10131	9									
02	44351	X	44351	-0-		-0-		-0-	1787	1	34357	3	Y	7461	7422	0	39	8	-0-
									8207	9									
03	42718	X	19619	-0-		-23099		-0-	708	1	16626	3	Y	2077	2062	0	15	8	-0-
									2285	9									
04	41340	X	33281	-0-		-8059		-0-	996	1	28233	3	Y	3684	3649	0	35	8	-0-
									4052	9									
05	62516	X	62516	-0-		-0-		-0-	1932	1	52992	3	Y	6902	6846	0	56	8	-0-
									7592	9									
06	64722	X	64722	-0-		-0-		-0-	2464	1	55253	3	Y	6368	6311	0	57	8	-0-
									7005	9									

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
01	78523	X	67305	-0-		-11218		-0-	1264	1	53443	3	Y	11453	11391	0	62	8	-0-
									12598	9									
02	61628	X	56411	-0-		-5217		-0-	1087	1	46463	3	Y	8055	8023	0	32	8	-0-
									8861	9									
03	68231	X	59270	-0-		-8961		-0-	1349	1	48919	3	Y	8184	8133	0	51	8	-0-
									9002	9									
04	66030	X	55532	-0-		-10498		-0-	1164	1	46125	3	Y	7494	7454	0	40	8	-0-
									8243	9									
05	68231	X	55785	-0-		-12446		-0-	945	1	45842	3	Y	8180	8154	0	26	8	-0-
									8998	9									
06	65130	X	54633	-0-		-10497		-0-	1071	1	46041	3	Y	6837	6797	0	40	8	-0-
									7521	9									

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
01	70525	X	51484	-0-		-19041		-0-	1909	1	38334	3	Y	10219	10157	0	62	8	-0-
									11241	9									
02	51940	X	44462	-0-		-7478		-0-	1885	1	36238	3	Y	5763	5719	0	44	8	-0-
									6339	9									
03	57505	X	27545	-0-		-29960		-0-	996	1	23374	3	Y	2886	2848	0	38	8	-0-
									3175	9									
04	53790	X	9508	-0-		-44282		-0-	233	1	6602	3	Y	2430	2409	0	21	8	-0-
									2673	9									
05	55583	X	48615	-0-		-6968		-0-	1368	1	37517	3	Y	8845	8782	0	63	8	-0-
									9730	9									
06	50464	X	50464	-0-		-0-		-0-	1836	1	41177	3	Y	6774	6718	0	56	8	-0-
									7451	9									

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. GAS LIFT (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	92411	X	55325	-0-	-37086	-0-	2678	1	43172	3	Y	8614	8511	0	103	8	-0-
							9475	9									
02	64344	X	40504	-0-	-23840	-0-	1935	1	28453	3	Y	9196	9136	0	60	8	-0-
							10116	9									
03	71238	X	36020	-0-	-35218	-0-	1102	1	24988	3	Y	9027	8940	0	87	8	-0-
							9930	9									
04	66240	X	27250	-0-	-38990	-0-	305	1	18376	3	Y	7790	7733	0	57	8	-0-
							8569	9									
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									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297819 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11421 - 21329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91574	X	47193	-0-	-44381	-0-	2264	1	36500	3	Y	7663	7560	0	103	8	-0-
							8429	9									
02	61152	X	40573	-0-	-20579	-0-	1927	1	28331	3	Y	9377	9306	0	71	8	-0-
							10315	9									
03	67704	X	36352	-0-	-31352	-0-	1106	1	25074	3	Y	9247	9146	0	101	8	-0-
							10172	9									
04	59580	X	29723	-0-	-29857	-0-	327	1	19713	3	Y	8803	8736	0	67	8	-0-
							9683	9									
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									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 297896 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11807 - 21664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127791	X	127791	-0-	-0-	-0-	6941	1	111883	3	Y	8152	8086	0	66	8	-0-
							8967	9									
02	92157	X	92157	-0-	-0-	-0-	5404	1	79469	3	Y	6622	6585	0	37	8	-0-
							7284	9									
03	82026	X	75848	-0-	-6178	-0-	2888	1	65462	3	Y	6816	6760	0	56	8	-0-
							7498	9									
04	123660	X	43347	-0-	-80313	-0-	610	1	36811	3	Y	5387	5353	0	34	8	-0-
							5926	9									
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									

SEVENGILLS STATE 55-1-47-2 G WELL #: 22H RRCID -> 297926 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11953 - 22302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108531	X	61672	-0-	-46859	-0-	2292	1	47194	3	Y	11078	10978	0	100	8	-0-
							12186	9									
02	86576	X	64185	-0-	-22391	-0-	2054	1	50937	3	Y	10176	10106	0	70	8	-0-
							11194	9									
03	89032	X	68815	-0-	-20217	-0-	2623	1	55091	3	Y	10092	9980	0	112	8	-0-
							11101	9									
04	72060	X	61572	-0-	-10488	-0-	2766	1	49098	3	Y	8825	8739	0	86	8	-0-
							9708	9									
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									

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. GAS	(I) 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	74679	X	65793	-0-		-8886	-0-	3253 10099	1 9	52441	3	Y	9181	9096	0	85	8	-0-
02	74676	X	50921	-0-		-23755	-0-	2502 11619	1 9	36800	3	Y	10563	10511	0	52	8	-0-
03	82677	X	47072	-0-		-35605	-0-	1356 14975	1 9	30741	3	Y	13614	13534	0	80	8	-0-
04	80010	X	57200	-0-		-22810	-0-	716 13303	1 9	43181	3	Y	12094	12048	0	46	8	-0-
05	68727	X	57670	-0-		-11057	-0-	980 13560	1 9	43130	3	Y	12327	12285	0	42	8	-0-
06	63660	X	44754	-0-		-18906	-0-	1114 8575	1 9	35065	3	Y	7795	7733	0	62	8	-0-

QUICK SILVER 55-1-18-19 B WELL #: 21H RRCID -> 297950 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11756 - 22064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	76880	X	66424	-0-		-10456	-0-	3323 9536	1 9	53565	3	Y	8669	8608	0	61	8	-0-
02	69440	X	48051	-0-		-21389	-0-	2434 9819	1 9	35798	3	Y	8926	8889	0	37	8	-0-
03	71703	X	41294	-0-		-30409	-0-	1343 9501	1 9	30450	3	Y	8637	8589	0	48	8	-0-
04	66960	X	35343	-0-		-31617	-0-	414 9948	1 9	24981	3	Y	9044	9009	0	35	8	-0-
05	69192	X	42119	-0-		-27073	-0-	679 11590	1 9	29850	3	Y	10536	10510	0	26	8	-0-
06	64290	X	39286	-0-		-25004	-0-	1025 5983	1 9	32278	3	Y	5439	5402	0	37	8	-0-

QUICK SILVER 55-1-18-19 C WELL #: 13H RRCID -> 297957 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11590 - 21898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	138601	X	98071	-0-		-40530	-0-	5087 10975	1 9	82009	3	Y	9977	9827	0	150	8	-0-
02	117180	X	78277	-0-		-38903	-0-	4153 13054	1 9	61070	3	Y	11867	11780	0	87	8	-0-
03	128371	X	51097	-0-		-77274	-0-	1701 10841	1 9	38555	3	Y	9855	9763	0	92	8	-0-
04	110070	X	25371	-0-		-84699	-0-	313 6150	1 9	18908	3	Y	5591	5551	0	40	8	-0-
05	113739	X	60015	-0-		-53724	-0-	1018 14223	1 9	44774	3	Y	12930	12874	0	56	8	-0-
06	94920	X	44769	-0-		-50151	-0-	1098 9095	1 9	34576	3	Y	8268	8192	0	76	8	-0-

SEVENGILLS STATE 55-1-47-11 F WELL #: 21H RRCID -> 297982 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11969 - 24919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	75431	X	75431	-0-		-0-	-0-	2703 17061	1 9	55667	3	Y	15510	15362	0	148	8	-0-
02	82519	X	82519	-0-		-0-	-0-	2527 17343	1 9	62649	3	Y	15766	15676	0	90	8	-0-
03	100048	X	100048	-0-		-0-	-0-	3699 18664	1 9	77685	3	Y	16967	16805	0	162	8	-0-
04	92206	X	92206	-0-		-0-	-0-	3926 18581	1 9	69699	3	Y	16892	16776	0	116	8	-0-
05	99844	X	99844	-0-		-0-	-0-	4351 20534	1 9	74959	3	Y	18667	18589	0	78	8	-0-
06	93244	X	93244	-0-		-0-	-0-	4995 17867	1 9	70382	3	Y	16243	16133	0	110	8	-0-

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
01	229772	X	141201	-0-	-88571	-0-	115381	3	25820	9	Y	23473	23090	0	383	8	-0-
02	161504	X	118224	-0-	-43280	-0-	97403	3	20821	9	Y	18928	18551	0	377	8	-0-
03	178808	X	143267	-0-	-35541	-0-	118642	3	24625	9	Y	22386	21981	0	405	8	-0-
04	173040	X	126522	-0-	-46518	-0-	104263	3	22259	9	Y	20235	19928	0	307	8	-0-
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-

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
01	106144	X	64241	-0-	-41903	-0-	54855	3	9386	9	Y	8533	8402	0	131	8	-0-
02	86100	X	62156	-0-	-23944	-0-	52805	3	9351	9	Y	8501	8365	0	136	8	-0-
03	91667	X	50621	-0-	-41046	-0-	44435	3	6186	9	Y	5624	5518	0	106	8	-0-
04	83640	X	57099	-0-	-26541	-0-	51460	3	5639	9	Y	5126	4988	0	138	8	-0-
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-

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
01	89931	X	52115	-0-	-37816	-0-	40005	3	12110	9	Y	11009	10833	0	176	8	-0-
02	68152	X	47737	-0-	-20415	-0-	35956	3	11781	9	Y	10710	10512	0	198	8	-0-
03	70773	X	37892	-0-	-32881	-0-	29866	3	8026	9	Y	7296	7154	0	142	8	-0-
04	63030	X	46941	-0-	-16089	-0-	39684	3	7257	9	Y	6597	6394	0	203	8	-0-
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-

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
01	100874	X	49161	-0-	-51713	-0-	36546	3	12615	9	Y	11468	11340	0	128	8	-0-
02	73108	X	45002	-0-	-28106	-0-	33050	3	11952	9	Y	10865	10738	0	127	8	-0-
03	73377	X	35886	-0-	-37491	-0-	27808	3	8078	9	Y	7344	7240	0	104	8	-0-
04	66810	X	43899	-0-	-22911	-0-	37238	3	6661	9	Y	6055	5915	0	140	8	-0-
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-

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
01	114669	X	66028	-0-	-48641	-0-	54124	3	11904	9	Y	10822	10632	0	190	8	-0-
02	86828	X	61092	-0-	-25736	-0-	50243	3	10849	9	Y	9863	9668	0	195	8	-0-
03	90675	X	44305	-0-	-46370	-0-	38586	3	5719	9	Y	5199	5035	0	164	8	-0-
04	76830	X	55189	-0-	-21641	-0-	49876	3	5313	9	Y	4830	4631	0	199	8	-0-
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-

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
01	115723	X	64179	-0-	-51544	-0-	47942	3	16237	9	Y	14761	14548	0	213	8	-0-
02	83076	X	55708	-0-	-27368	-0-	42168	3	13540	9	Y	12309	12083	0	226	8	-0-
03	82491	X	43146	-0-	-39345	-0-	33335	3	9811	9	Y	8919	8766	0	153	8	-0-
04	76410	X	51340	-0-	-25070	-0-	40513	3	10827	9	Y	9843	9626	0	217	8	-0-
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-

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
01	145545	X	88027	-0-	-57518	-0-	75044	3	12983	9	Y	11803	11679	0	124	8	-0-
02	129136	X	79760	-0-	-49376	-0-	69617	3	10143	9	Y	9221	9112	0	109	8	-0-
03	130727	X	52058	-0-	-78669	-0-	81	1	45227	3	Y	6136	6056	0	80	8	-0-
							6750	9									
04	126510	X	56304	-0-	-70206	-0-	210	1	49983	3	Y	5555	5482	0	73	8	-0-
							6111	9									
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									

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
01	283061	X	172409	-0-	-110652	-0-	155488	3	16921	9	Y	15383	15233	0	150	8	-0-
02	247044	X	109722	-0-	-137322	-0-	100437	3	9285	9	Y	8441	8340	0	101	8	-0-
03	235693	X	114660	-0-	-121033	-0-	183	1	102690	3	Y	10715	10593	0	122	8	-0-
							11787	9									
04	228090	X	147901	-0-	-80189	-0-	564	1	134387	3	Y	11773	11634	0	139	8	-0-
							12950	9									
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									

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
01	162285	X	90620	-0-	-71665	-0-	77517	3	13103	9	Y	11912	11712	0	200	8	-0-
02	134092	X	74552	-0-	-59540	-0-	64936	3	9616	9	Y	8742	8574	0	168	8	-0-
03	122791	X	45701	-0-	-77090	-0-	66	1	37244	3	Y	7628	7540	0	88	8	-0-
							8391	9									
04	99540	X	59394	-0-	-40146	-0-	199	1	47446	3	Y	10681	10566	0	115	8	-0-
							11749	9									
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									

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
01	109275	X	62443	-0-	-46832	-0-	772	1	51811	3	Y	8964	8768	0	196	8	-0-
							9860	9									
02	88928	X	45086	-0-	-43842	-0-	516	1	35920	3	Y	7864	7723	0	141	8	-0-
							8650	9									
03	90458	X	67391	-0-	-23067	-0-	829	1	55297	3	Y	10241	9996	0	245	8	-0-
							11265	9									
04	78420	X	73545	-0-	-4875	-0-	853	1	62119	3	Y	9612	9403	0	209	8	-0-
							10573	9									
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									

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
01	163339	X	101986	-0-	-61353	-0-	94180	3	7806	9	Y	7096	6959	0	137	8	-0-
02	147532	X	89832	-0-	-57700	-0-	81134	3	8698	9	Y	7907	7760	0	147	8	-0-
03	140864	X	90092	-0-	-50772	-0-	146	1	82055	3	Y	7174	6990	0	184	8	-0-
							7891	9									
04	136320	X	80516	-0-	-55804	-0-	309	1	73578	3	Y	6026	5851	0	175	8	-0-
							6629	9									
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									

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
01	177568	X	129331	-0-	-48237	-0-	121618	3	7713	9	Y	7012	6945	0	67	8	-0-
02	155148	X	104784	-0-	-50364	-0-	96698	3	8086	9	Y	7351	7267	0	84	8	-0-
03	149730	X	85967	-0-	-63763	-0-	144	1	80570	3	Y	4775	4695	0	80	8	-0-
							5253	9									
04	139860	X	91646	-0-	-48214	-0-	366	1	87173	3	Y	3734	3657	0	77	8	-0-
							4107	9									
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									

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
01	135222	X	88209	-0-	-47013	-0-	1122	1	75288	3	Y	10726	10553	0	173	8	-0-
							11799	9									
02	115780	X	81301	-0-	-34479	-0-	989	1	68822	3	Y	10445	10278	0	167	8	-0-
							11490	9									
03	117180	X	93646	-0-	-23534	-0-	1202	1	80182	3	Y	11147	10940	0	207	8	-0-
							12262	9									
04	101460	X	92365	-0-	-9095	-0-	1080	1	78655	3	Y	11482	11290	0	192	8	-0-
							12630	9									
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									

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
01	163091	X	91068	-0-	-72023	-0-	83433	3	7635	9	Y	6941	6837	0	104	8	-0-
02	139076	X	84015	-0-	-55061	-0-	74173	3	9842	9	Y	8947	8830	0	117	8	-0-
03	127906	X	49684	-0-	-78222	-0-	80	1	44706	3	Y	4453	4394	0	59	8	-0-
							4898	9									
04	123780	X	49235	-0-	-74545	-0-	189	1	45121	3	Y	3568	3509	0	59	8	-0-
							3925	9									
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									

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
01	198958	X	151450	-0-	-47508	-0-	2088	1	140058	3	Y	8458	8269	0	189	8	-0-
							9304	9									
02	179704	X	139762	-0-	-39942	-0-	1847	1	128506	3	Y	8554	8351	0	203	8	-0-
							9409	9									
03	198958	X	151304	-0-	-47654	-0-	2100	1	140053	3	Y	8319	8105	0	214	8	-0-
							9151	9									
04	182730	X	151890	-0-	-30840	-0-	1933	1	140832	3	Y	8295	8090	0	205	8	-0-
							9125	9									
05	188821	X	131740	-0-	-57081	-0-	3373	1	120654	3	Y	7012	6857	0	155	8	-0-
							7713	9									
06	154710	X	128402	-0-	-26308	-0-	3589	1	117104	3	Y	7008	6866	0	142	8	-0-
							7709	9									

BIG EASY 54-2-6 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 298321 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12274 - 22410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244900	X	59375	-0-	-185525	-0-	2174	1	43657	3	Y	12313	12242	0	71	8	-0-
							13544	9									
02	63392	X	52919	-0-	-10473	-0-	2029	1	39003	3	Y	10806	10757	0	49	8	-0-
							11887	9									
03	70184	X	22569	-0-	-47615	-0-	773	1	18143	3	Y	3321	3295	0	26	8	-0-
							3653	9									
04	67920	X	8993	-0-	-58927	-0-	254	1	7203	3	Y	1396	1387	0	9	8	-0-
							1536	9									
05	68386	X	28261	-0-	-40125	-0-	813	1	22308	3	Y	4673	4654	0	19	8	-0-
							5140	9									
06	57450	X	27320	-0-	-30130	-0-	996	1	22335	3	Y	3626	3602	0	24	8	-0-
							3989	9									

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
01	243846	X	140046	-0-	-103800	-0-	114035	3	26011	9	Y	23646	23386	0	260	8	-0-
02	176484	X	118990	-0-	-57494	-0-	96414	3	22576	9	Y	20524	20215	0	309	8	-0-
03	183489	X	145719	-0-	-37770	-0-	117907	3	27812	9	Y	25284	24967	0	317	8	-0-
04	186179	X	186179	-0-	-0-	-0-	155020	3	31159	9	Y	28326	28041	0	285	8	-0-
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-

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
01	290160	X	163762	-0-	-126398	-0-	132562	3	31200	9	Y	28364	27997	0	367	8	-0-
02	234024	X	119310	-0-	-114714	-0-	97482	3	21828	9	Y	19844	19528	0	316	8	-0-
03	207514	X	133888	-0-	-73626	-0-	109988	3	23900	9	Y	21727	21424	0	303	8	-0-
04	184890	X	29550	-0-	-155340	-0-	23879	3	5671	9	Y	5155	5102	0	53	8	-0-
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-

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
01	171151	X	77022	-0-	-94129	-0-	55707	3	21315	9	Y	19377	19184	0	193	8	-0-
02	149072	X	56761	-0-	-92311	-0-	40864	3	15897	9	Y	14452	14268	0	184	8	-0-
03	117490	X	48737	-0-	-68753	-0-	30755	3	17982	9	Y	16347	16172	0	175	8	-0-
04	111480	X	39762	-0-	-71718	-0-	24539	3	15223	9	Y	13839	13673	0	166	8	-0-
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-

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
01	177537	X	87269	-0-	-90268	-0-	66223	3	21046	9	Y	19133	18815	0	318	8	-0-
02	157192	X	67617	-0-	-89575	-0-	52216	3	15401	9	Y	14001	13724	0	277	8	-0-
03	151063	X	63747	-0-	-87316	-0-	47524	3	16223	9	Y	14748	14501	0	247	8	-0-
04	146190	X	85148	-0-	-61042	-0-	68697	3	16451	9	Y	14955	14712	0	243	8	-0-
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-

CASPER STATE 57-1-47-11 F WELL #: 22H RRCID -> 298426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10903 - 23690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346766	X	103717	-0-	-243049	-0-	87720	3	15997	9	Y	14543	14257	0	286	8	-0-
02	156156	X	80958	-0-	-75198	-0-	69033	3	11925	9	Y	10841	10570	0	271	8	-0-
03	158224	X	84084	-0-	-74140	-0-	71125	3	12959	9	Y	11781	11539	0	242	8	-0-
04	140850	X	88501	-0-	-52349	-0-	76872	3	11629	9	Y	10572	10369	0	203	8	-0-
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-

SIERRA STATE 54-1-7-6 A WELL #: 21H RRCID -> 298427 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12530 - 22827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225928	X	144800	-0-	-81128	-0-	2973	1	125645	3	Y	14711	14592	0	119	8	-0-
							16182	9									
02	204064	X	115815	-0-	-88249	-0-	2313	1	98831	3	Y	13337	13262	0	75	8	-0-
							14671	9									
03	183675	X	121606	-0-	-62069	-0-	2911	1	105580	3	Y	11923	11798	0	125	8	-0-
							13115	9									
04	163260	X	115171	-0-	-48089	-0-	2491	1	98729	3	Y	12683	12592	0	91	8	-0-
							13951	9									
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									

SIERRA STATE 54-1-7-6 D WELL #: 22H RRCID -> 298429 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12753 - 22990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353400	X	118650	-0-	-234750	-0-	2362	1	99839	3	Y	14954	14834	0	120	8	-0-
							16449	9									
02	319200	X	101598	-0-	-217602	-0-	1994	1	85225	3	Y	13072	13001	0	71	8	-0-
							14379	9									
03	170810	X	106649	-0-	-64161	-0-	2449	1	88841	3	Y	13963	13857	0	106	8	-0-
							15359	9									
04	150510	X	95117	-0-	-55393	-0-	2005	1	79488	3	Y	12385	12302	0	83	8	-0-
							13624	9									
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									

SIERRA STATE 54-1-7-6 E WELL #: 14H RRCID -> 298439 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 11686 PERF.12206 - 22432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148676	X	131555	-0-	-17121	-0-	2352	1	99433	3	Y	27064	26893	0	171	8	-0-
							29770	9									
02	134288	X	110489	-0-	-23799	-0-	1965	1	83969	3	Y	22323	22220	0	103	8	-0-
							24555	9									
03	148676	X	122944	-0-	-25732	-0-	2599	1	94267	3	Y	23707	23544	0	163	8	-0-
							26078	9									
04	143880	X	109500	-0-	-34380	-0-	2127	1	84322	3	Y	20955	20830	0	125	8	-0-
							23051	9									
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									

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
01	174561	X	81168	-0-	-93393	-0-	1421 19697	1 9	60050	3	Y	17906	17773	0	133	8	-0-
02	157668	X	80565	-0-	-77103	-0-	1405 19111	1 9	60049	3	Y	17374	17281	0	93	8	-0-
03	121272	X	94285	-0-	-26987	-0-	1960 21247	1 9	71078	3	Y	19315	19164	0	151	8	-0-
04	109800	X	73851	-0-	-35949	-0-	1434 15565	1 9	56852	3	Y	14150	14048	0	102	8	-0-
05	89993	X	23902	-0-	-66091	-0-	372 5456	1 9	18074	3	Y	4960	4938	0	22	8	-0-
06	91290	X	-0-	-0-	-91290	-0-					Y	-0-					-0-

BULLDOG STATE 55-4-12-7 E WELL #: 23HA RRCID -> 298493 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11377 - 21495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143747	X	110991	-0-	-32756	-0-	93246	3	17745	9	Y	16132	16041	0	91	8	-0-
02	129836	X	97421	-0-	-32415	-0-	80807	3	16614	9	Y	15104	14980	0	124	8	-0-
03	115072	X	86869	-0-	-28203	-0-	71414	3	15455	9	Y	14050	13972	0	78	8	-0-
04	111360	X	82382	-0-	-28978	-0-	68040	3	14342	9	Y	13038	12982	0	56	8	-0-
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-

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
01	163897	X	128472	-0-	-35425	-0-	99461	3	29011	9	Y	26374	26290	0	84	8	-0-
02	148036	X	109624	-0-	-38412	-0-	87177	3	22447	9	Y	20406	20304	0	102	8	-0-
03	134943	X	108797	-0-	-26146	-0-	87476	3	21321	9	Y	19383	19315	0	68	8	-0-
04	129810	X	99618	-0-	-30192	-0-	80835	3	18783	9	Y	17075	17027	0	48	8	-0-
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-

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
01	260462	X	93808	-0-	-166654	-0-	66878	3	26930	9	Y	24482	24365	0	117	8	-0-
02	235256	X	22106	-0-	-213150	-0-	16311	3	5795	9	Y	5268	5241	0	27	8	-0-
03	120614	X	120614	-0-	-0-	-0-	98888	3	21726	9	Y	19751	19561	0	190	8	-0-
04	106710	X	99505	-0-	-7205	-0-	78870	3	20635	9	Y	18759	18646	0	113	8	-0-
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-

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
01	219976	X	96545	-0-	-123431	-0-	68549	3	27996	9	Y	25451	25308	0	143	8	-0-
02	198688	X	22064	-0-	-176624	-0-	16499	3	5565	9	Y	5059	5026	0	33	8	-0-
03	134156	X	134156	-0-	-0-	-0-	113293	3	20863	9	Y	18966	18755	0	211	8	-0-
04	103290	X	103088	-0-	-202	-0-	82210	3	20878	9	Y	18980	18852	0	128	8	-0-
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-

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
01	166253	X	154817	-0-	-11436	-0-	131102	3	23715	9	Y	21559	21379	0	180	8	-0-
02	150164	X	120034	-0-	-30130	-0-	102398	3	17636	9	Y	16033	15868	0	165	8	-0-
03	166253	X	149900	-0-	-16353	-0-	126171	3	23729	9	Y	21572	21363	0	209	8	-0-
04	160890	X	143419	-0-	-17471	-0-	118247	3	25172	9	Y	22884	22718	0	166	8	-0-
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-

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
01	202399	X	54888	-0-	-147511	-0-	1902	1	38196	3	Y	13445	13337	0	108	8	-0-
							14790	9									
02	182812	X	48430	-0-	-134382	-0-	1789	1	34386	3	Y	11141	11071	0	70	8	-0-
							12255	9									
03	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	645	1	15148	3	Y	4248	4210	0	38	8	-0-
							4673	9									
04	61920	X	28516	-0-	-33404	-0-	764	1	21658	3	Y	5540	5483	0	57	8	-0-
							6094	9									
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									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 D WELL #: 21HA RRCID -> 298725 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11215 - 21527

01	124408	X	124408	-0-	-0-	-0-	105773	3	18635	9	Y	16941	16840	0	101	8	-0-
02	100360	X	100360	-0-	-0-	-0-	83905	3	16455	9	Y	14959	14820	0	139	8	-0-
03	114615	X	114615	-0-	-0-	-0-	97823	3	16792	9	Y	15265	15164	0	101	8	-0-
04	105685	X	105685	-0-	-0-	-0-	90689	3	14996	9	Y	13633	13566	0	67	8	-0-
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-

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 298805 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10970 - 20946

01	979911	X	121279	-0-	-858632	-0-	84639	3	36640	9	Y	33309	33125	0	184	8	-0-
02	229432	X	107152	-0-	-122280	-0-	77520	3	29632	9	Y	26938	26818	0	120	8	-0-
03	254014	X	121090	-0-	-132924	-0-	92506	3	28584	9	Y	25985	25813	0	172	8	-0-
04	245820	X	95543	-0-	-150277	-0-	74010	3	21533	9	Y	19575	19465	0	110	8	-0-
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-

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 298832 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11106 - 20885

01	800867	X	101598	-0-	-699269	-0-	69850	3	31748	9	Y	28862	28745	0	117	8	-0-
02	215180	X	92229	-0-	-122951	-0-	65603	3	26626	9	Y	24205	24127	0	78	8	-0-
03	238235	X	93396	-0-	-144839	-0-	71525	3	21871	9	Y	19883	19769	0	114	8	-0-
04	230550	X	76871	-0-	-153679	-0-	59039	3	17832	9	Y	16211	16131	0	80	8	-0-
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-

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 298835 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12327 PERF.13063 - 23330

01	406576	X	61052	-0-	-345524	-0-	1004	1	38657	3	Y	19397	19286	0	94	8	49
							54	4	21337	9							
02	99092	X	58164	-0-	-40928	-0-	1036	1	36838	3	Y	18445	18407	0	49	8	38
							20290	9									
03	109709	X	61203	-0-	-48506	-0-	1124	1	39138	3	Y	19037	18939	0	98	8	38
							20941	9									
04	106170	X	52904	-0-	-53266	-0-	1029	1	33116	3	Y	17052	16988	0	56	8	46
							2	4	18757	9							
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							

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
01	170314	X	96060	-0-	-74254	-0-	78954	3	17106	9	Y	15551	15490	0	61	8	-0-
02	153832	X	81123	-0-	-72709	-0-	66734	3	14389	9	Y	13081	12997	0	84	8	-0-
03	170314	X	80016	-0-	-90298	-0-	65982	3	14034	9	Y	12758	12697	0	61	8	-0-
04	164820	X	72282	-0-	-92538	-0-	59807	3	12475	9	Y	11341	11297	0	44	8	-0-
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-

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 298937 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12181 PERF.13086 - 17975

01	291035	X	42252	-0-	-248783	-0-	783	1	30149	3	Y	10253	10174	0	72	8	26
							42	4	11278	9							
02	46216	X	46216	-0-	-0-	-0-	926	1	32949	3	Y	11219	11179	0	43	8	23
							12341	9									
03	49261	X	49261	-0-	-0-	-0-	1041	1	36246	3	Y	10885	10803	0	84	8	21
							11974	9									
04	42733	X	42733	-0-	-0-	-0-	959	1	30862	3	Y	9918	9875	0	37	8	27
							2	4	10910	9							
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							

OAK 55-1-31-30 B WELL #: 22H RRCID -> 299024 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11779 - 21389

01	0		133778	-0-	133778	793336	115532	3	18246	9	Y	16587	16375	0	212	8	-0-
02	0		102394	-0-	102394	895730	87673	3	14721	9	Y	13383	13253	0	130	8	-0-
03	1005661	X	109931	-0-	-895730	-0-	93765	3	16166	9	Y	14696	14494	0	202	8	-0-
04	156630	X	91190	-0-	-65440	-0-	78187	3	13003	9	Y	11821	11686	0	135	8	-0-
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-

OAK 55-1-31-30 A WELL #: 13H RRCID -> 299053 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11547 - 21157

01	0		137460	-0-	137460	922963	109913	3	27547	9	Y	25043	24846	0	197	8	-0-
02	0		109839	-0-	109839	1032802	85793	3	24046	9	Y	21860	21729	0	131	8	-0-
03	1140202	X	107400	-0-	-1032802	-0-	83925	3	23475	9	Y	21341	21141	0	200	8	-0-
04	228570	X	94531	-0-	-134039	-0-	74578	3	19953	9	Y	18139	18001	0	138	8	-0-
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-

OAK 55-1-31-30 C WELL #: 14H RRCID -> 299065 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11458 - 21028

01	0		144456	-0-	144456	1000742	121475	3	22981	9	Y	20892	20640	0	252	8	-0-
02	0		105300	-0-	105300	1106042	85948	3	19352	9	Y	17593	17433	0	160	8	-0-
03	1204747	X	98705	-0-	-1106042	-0-	78542	3	20163	9	Y	18330	18081	0	249	8	-0-
04	192390	X	87978	-0-	-104412	-0-	69963	3	18015	9	Y	16377	16204	0	173	8	-0-
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-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 299130 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11353 - 21529

01	0		141776	-0-	141776	796772	121505	3	20271	9	Y	18428	18154	0	274	8	-0-
02	0		106255	-0-	106255	903027	87458	3	18797	9	Y	17088	16904	0	184	8	-0-
03	1002092	X	99065	-0-	-903027	-0-	78709	3	20356	9	Y	18505	18228	0	277	8	-0-
04	142680	X	85351	-0-	-57329	-0-	67333	3	18018	9	Y	16380	16194	0	186	8	-0-
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-

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
01	0		103137	-0-	103137	355905	80047	3	23090	9	Y	20991	20914	0	77	8	-0-
02	0		80296	-0-	80296	436201	64212	3	16084	9	Y	14622	14525	0	97	8	-0-
03	515414	X	79213	-0-	-436201	-0-	64859	3	14354	9	Y	13049	12981	0	68	8	-0-
04	187380	X	67297	-0-	-120083	-0-	54712	3	12585	9	Y	11441	11397	0	44	8	-0-
05	193626	X	57727	-0-	-135899	-0-	48714	3	9013	9	Y	8194	8134	0	60	8	-0-
06	187380	X	57883	-0-	-129497	-0-	47541	3	10342	9	Y	9402	9367	0	35	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
*07	0	W	296765	-0-	296765	674026	4205	1	245506	3	Y	42776	42552	0	224	8	-0-
							47054	9									
*08	0	W	246485	-0-	246485	920511	3991	1	206888	3	Y	32369	32243	0	126	8	-0-
							35606	9									
*09	0	W	211291	-0-	211291	1131802	4302	1	178668	3	Y	25746	25600	0	146	8	-0-
							28321	9									
*10	1312435	X	180633	-0-	-1131802	-0-	3385	1	151859	3	Y	23081	22957	0	124	8	-0-
							25389	9									
*11	297870	X	162446	-0-	-135424	-0-	5361	1	133681	3	Y	21276	21192	0	84	8	-0-
							23404	9									
*12	307799	X	162595	-0-	-145204	-0-	6432	1	135152	3	Y	19101	18986	0	115	8	-0-
							21011	9									
*01	307799	X	130969	-0-	-176830	-0-	2597	1	109775	3	Y	16906	16770	0	136	8	-0-
							18597	9									
*02	278012	X	113085	-0-	-164927	-0-	2225	1	95082	3	Y	14344	14264	0	80	8	-0-
							15778	9									
*03	307799	X	121102	-0-	-186697	-0-	2795	1	101364	3	Y	15403	15281	0	122	8	-0-
							16943	9									
*04	297870	X	111357	-0-	-186513	-0-	2372	1	94026	3	Y	13599	13504	0	95	8	-0-
							14959	9									
*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-

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
01	0		135187	-0-	135187	836852	112153	3	23034	9	Y	20940	20731	0	209	8	-0-
02	0		110775	-0-	110775	947627	91490	3	19285	9	Y	17532	17420	0	112	8	-0-
03	1058897	X	111270	-0-	-947627	-0-	93303	3	17967	9	Y	16334	16163	0	171	8	-0-
04	178170	X	83591	-0-	-94579	-0-	67436	3	16155	9	Y	14686	14592	0	94	8	-0-
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-

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
01	0		77400	-0-	77400	213454	55897	3	21503	9	Y	19548	19466	0	82	8	-0-
02	0		65712	-0-	65712	279166	49440	3	16272	9	Y	14793	14690	0	103	8	-0-
03	342947	X	63781	-0-	-279166	-0-	47587	3	16194	9	Y	14722	14650	0	72	8	-0-
04	117660	X	59124	-0-	-58536	-0-	44286	3	14838	9	Y	13489	13440	0	49	8	-0-
05	121582	X	42782	-0-	-78800	-0-	32566	3	10216	9	Y	9287	9235	0	52	8	-0-
06	117660	X	55259	-0-	-62401	-0-	46711	3	8548	9	Y	7771	7745	0	26	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
01	0		93472	-0-	93472	260901	73908	3	19564	9	Y	17785	17635	0	150	8	-0-
02	0		80871	-0-	80871	341772	65293	3	15578	9	Y	14162	13568	0	594	8	-0-
03	427323	X	85551	-0-	-341772	-0-	70893	3	14658	9	Y	13325	13226	0	99	8	-0-
04	181980	X	78585	-0-	-103395	-0-	65789	3	12796	9	Y	11633	11567	0	66	8	-0-
05	188046	X	71982	-0-	-116064	-0-	60296	3	11686	9	Y	10624	10538	0	86	8	-0-
06	181980	X	70785	-0-	-111195	-0-	59198	3	11587	9	Y	10534	10483	0	51	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
01	0		102416	-0-	102416	333078	74808	3	27608	9	Y	25098	25000	0	98	8	-0-
02	0		88988	-0-	88988	422066	67066	3	21922	9	Y	19929	19778	0	151	8	-0-
03	511477	X	89411	-0-	-422066	-0-	68509	3	20902	9	Y	19002	18912	0	90	8	-0-
04	161580	X	83425	-0-	-78155	-0-	66605	3	16820	9	Y	15291	15234	0	57	8	-0-
05	166966	X	70607	-0-	-96359	-0-	54771	3	15836	9	Y	14396	14321	0	75	8	-0-
06	161580	X	57668	-0-	-103912	-0-	44930	3	12738	9	Y	11580	11542	0	38	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 D WELL #: 14HA RRCID -> 299216 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10943 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77523	-0-	77523	285466	59895	3	17628	9	Y	16025	15937	0	88	8	-0-
02	0		62916	-0-	62916	348382	48999	3	13917	9	Y	12652	12537	0	115	8	-0-
03	411181	X	62799	-0-	-348382	-0-	50776	3	12023	9	Y	10930	10852	0	78	8	-0-
04	151080	X	56250	-0-	-94830	-0-	45577	3	10673	9	Y	9703	9650	0	53	8	-0-
05	156116	X	49320	-0-	-106796	-0-	40899	3	8421	9	Y	7655	7585	0	70	8	-0-
06	151080	X	52032	-0-	-99048	-0-	41711	3	10321	9	Y	9383	9340	0	43	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
01	0		221541	-0-	221541	1013874	196108	3	25433	9	Y	23121	22718	0	403	8	-0-
02	0		123757	-0-	123757	1137631	110891	3	12866	9	Y	11696	11411	0	285	8	-0-
03	0		184664	-0-	184664	1322295	163761	3	20903	9	Y	19003	18626	0	377	8	-0-
04	1473376	X	151081	-0-	-1322295	-0-	133571	3	17510	9	Y	15918	15588	0	330	8	-0-
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-

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
01	0		42104	-0-	42104	139503	33571	3	8533	9	Y	7757	7725	0	32	8	-0-
02	0		32624	-0-	32624	172127	26164	3	6460	9	Y	5873	5837	0	36	8	-0-
03	204542	X	32415	-0-	-172127	-0-	26595	3	5820	9	Y	5291	5265	0	26	8	-0-
04	78630	X	27876	-0-	-50754	-0-	23301	3	4575	9	Y	4159	4142	0	17	8	-0-
05	81251	X	25014	-0-	-56237	-0-	20920	3	4094	9	Y	3722	3701	0	21	8	-0-
06	78630	X	28179	-0-	-50451	-0-	23896	3	4283	9	Y	3894	3880	0	14	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
01	0		101573	-0-	101573	347425	75002	3	26571	9	Y	24155	24081	0	74	8	-0-
02	0		88981	-0-	88981	436406	69394	3	19587	9	Y	17806	17710	0	96	8	-0-
03	526552	X	90146	-0-	-436406	-0-	70718	3	19428	9	Y	17662	17600	0	62	8	-0-
04	165000	X	83504	-0-	-81496	-0-	67667	3	15837	9	Y	14397	14359	0	38	8	-0-
05	170500	X	63744	-0-	-106756	-0-	50349	3	13395	9	Y	12177	12130	0	47	8	-0-
06	165000	X	67900	-0-	-97100	-0-	54681	3	13219	9	Y	12017	11988	0	29	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
01	0		82562	-0-	82562	253371	66811	3	15751	9	Y	14319	14228	0	91	8	-0-
02	0		68012	-0-	68012	321383	56693	3	11319	9	Y	10290	10178	0	112	8	-0-
03	390222	X	68839	-0-	-321383	-0-	58789	3	10050	9	Y	9136	9061	0	75	8	-0-
04	141570	X	62904	-0-	-78666	-0-	53766	3	9138	9	Y	8307	8258	0	49	8	-0-
05	146289	X	55842	-0-	-90447	-0-	48537	3	7305	9	Y	6641	6575	0	66	8	-0-
06	141570	X	58468	-0-	-83102	-0-	49662	3	8806	9	Y	8005	7965	0	40	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
01	0		151437	-0-	151437	984777	123301	3	28136	9	Y	25578	25355	0	223	8	-0-
02	0		114577	-0-	114577	1099354	91804	3	22773	9	Y	20703	20563	0	140	8	-0-
03	1207151	X	107797	-0-	-1099354	-0-	84920	3	22877	9	Y	20797	20584	0	213	8	-0-
04	260370	X	95475	-0-	-164895	-0-	76054	3	19421	9	Y	17655	17504	0	151	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON STATE 57-2-19-31 E WELL #: 14HB RRCID -> 299397 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9557 - 25095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		156646	-0-	156646	1154615	132021	3	24625	9	Y	22386	22121	0	265	8	-0-
02	0		118526	-0-	118526	1273141	100106	3	18420	9	Y	16745	16534	0	211	8	-0-
03	0		191028	-0-	191028	1464169	159389	3	31639	9	Y	28763	28432	0	331	8	-0-
*04	0	W	155746	-0-	155746	1619915	129136	3	26610	9	Y	24191	23913	0	278	8	-0-
*05	0	W	148363	-0-	148363	1768278	124986	3	23377	9	Y	21252	21033	0	219	8	-0-
*06	0	W	135064	-0-	135064	1903342	114721	3	20343	9	Y	18494	18292	0	202	8	-0-

RIVERTON STATE 57-2-19-31 D WELL #: 13H RRCID -> 299426 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9561 - 24257

01	0		220918	-0-	220918	1205229	182663	3	38255	9	Y	34777	34368	0	409	8	-0-
02	0		103162	-0-	103162	1308391	85973	3	17189	9	Y	15626	15426	0	200	8	-0-
03	0		178559	-0-	178559	1486950	145850	3	32709	9	Y	29735	29360	0	375	8	-0-
04	1643529	X	156579	-0-	-1486950	-0-	128367	3	28212	9	Y	25647	25318	0	329	8	-0-
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-

RIVERTON STATE 57-2-19-31 A WELL #: 11HB RRCID -> 299456 COMPL. DATE 09/29/2024 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9628 - 24824

01	0		175418	-0-	175418	897938	144661	3	30757	9	Y	27961	27590	0	371	8	-0-
02	0		139826	-0-	139826	1037764	116184	3	23642	9	Y	21493	21169	0	324	8	-0-
03	0		178318	-0-	178318	1216082	147555	3	30763	9	Y	27966	27587	0	379	8	-0-
04	1368460	X	152378	-0-	-1216082	-0-	125903	3	26475	9	Y	24068	23728	0	340	8	-0-
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-

CASPER STATE 57-1-47-11 D WELL #: 21H RRCID -> 299479 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10636 - 25612

01	251534	X	143825	-0-	-107709	-0-	124941	3	18884	9	Y	17167	16843	0	324	8	-0-
02	227192	X	108206	-0-	-118986	-0-	94863	3	13343	9	Y	12130	11825	0	305	8	-0-
03	251534	X	149831	-0-	-101703	-0-	131545	3	18286	9	Y	16624	16285	0	339	8	-0-
04	243420	X	74440	-0-	-168980	-0-	64721	3	9719	9	Y	8835	8687	0	148	8	-0-
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-

SONIC STATE 57-3-22-15 D WELL #: 13H RRCID -> 299543 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10256 - 20440

01	0		45044	-0-	45044	45044	32517	3	12527	9	Y	11388	11220	0	168	8	-0-
02	0		313750	-0-	313750	358794	244449	3	69301	9	Y	63001	62114	0	887	8	-0-
03	0		196211	-0-	196211	555005	286	1	160553	3	Y	32156	31716	0	440	8	-0-
							35372	9									
04	0		87527	-0-	87527	642532	279	1	66522	3	Y	18842	18525	0	317	8	-0-
							20726	9									
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									

SONIC STATE 57-3-22-15 B WELL #: 21H RRCID -> 299544 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10365 - 20713

01	0		138778	-0-	138778	138778	111827	3	26951	9	Y	24501	24198	0	303	8	-0-
02	0		318862	-0-	318862	457640	254499	3	64363	9	Y	58512	57917	0	595	8	-0-
03	0		285505	-0-	285505	743145	419	1	235047	3	Y	45490	45148	0	342	8	-0-
							50039	9									
04	0		203186	-0-	203186	946331	711	1	169439	3	Y	30033	29716	0	317	8	-0-
							33036	9									
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									

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
02	0		137199	-0-	137199	137199	3909	1	96928	3	Y	33056	32832	0	224	8	-0-
							36362	9									
03	0		172985	-0-	172985	310184	5766	1	121104	3	Y	41923	41532	0	391	8	-0-
							46115	9									
04	0		126063	-0-	126063	436247	4937	1	87644	3	Y	30438	30227	0	211	8	-0-
							33482	9									
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									

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
*04	132750	X	102944	-0-	-29806	-0-	2745	1	77819	3	N	20345	20209	0	136	8	-0-
							22380	9									
*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									

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	99414	X	NO RPT	-0-	-99414	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	417	1	3775	2	Y	250	141	1			232
							15	4	275	9							
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	198	1	1	4	Y	-0-	232	1			-0-
03	2418	X	398	-0-	-2020	-0-	220	1	178	9	Y	162					162
04	2340	X	449	-0-	-1891	-0-	198	1	2	4	Y	226	33	1			355
							249	9									
05	2418	X	778	-0-	-1640	-0-	394	1	92	4	Y	265	442	1			178
							292	9									
06	2340	X	929	-0-	-1411	-0-	649	1	1	4	Y	254	170	1			262
							279	9									

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	341	1	117	9	N	106					257
02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	308	1	48	9	N	44					301
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	50					351
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	3					354
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					354
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					354

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	310	1	6211	2	N	206	320	0			354
							227	9									
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	280	1	5473	2	N	449	321	0			482
							494	9									
03	7099	X	6155	-0-	-944	-0-	5800	2	355	9	N	323	311	0			494
04	6870	X	5624	-0-	-1246	-0-	5313	2	311	9	N	283	258	0			519
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

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

01	6169	X	860	-0-	-5309	-0-	857	2	3	4	Y	-0-					159
02	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13125	2	316	9	Y	287	121	1			325
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	5830	2	6	4	Y	265	120	1			470
							292	9									
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5599	2	1	4	Y	219	380	1			309
							241	9									
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									

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	2624	-0-	-13930	-0-	174	1	2	2	Y	891	890	0			21
							1468	3	980	9							
02	2324	X	1456	-0-	-868	-0-	86	1	8	2	Y	278	293	0			6
							1056	3	306	9							
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	2490	X	771	-0-	-1719	-0-	44	1	1	2	Y	167	158	0			9
							542	3	184	9							
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									

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	1	1	3653	2	Y	131	139	1			29
							144	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2196	2	177	9	Y	161	155	1			35
03	4247	X	2898	-0-	-1349	-0-	2729	2	169	9	Y	154	165	1			24
04	4110	X	3075	-0-	-1035	-0-	2923	2	152	9	Y	138	130	1			32
05	4247	X	3152	-0-	-1095	-0-	1	1	3016	2	Y	123	115	1			40
							135	9									
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	23	58	1			5

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

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-

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	608	1	8	2	Y	242	253	0			6
							6764	3	266	9							
02	6216	X	4039	-0-	-2177	-0-	435	1	26	2	Y	126	129	0			3
							3439	3	139	9							
03	8432	X	6221	-0-	-2211	-0-	551	1	5638	3	Y	29	30	0			2
							32	9									
04	8160	X	2783	-0-	-5377	-0-	474	1	6	2	Y	14	15	0			1
							2288	3	15	9							
05	8432	X	3167	-0-	-5265	-0-	492	1	7	2	Y	28	28	0			1
							2637	3	31	9							
06	7410	X	3900	-0-	-3510	-0-	521	1	3351	3	Y	25	25	0			1
							28	9									

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

01	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	5	1	16971	2	Y	179	178	1			40
							197	9									
02	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	1	1	16257	2	Y	182	182	1			40
							200	9									
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6827	2	193	9	Y	175	188	1			27
04	16050	X	5754	-0-	-10296	-0-	5585	2	169	9	Y	154	145	1			36
05	16585	X	6063	-0-	-10522	-0-	1	1	5933	2	Y	117	115	1			38
							129	9									
06	16050	X	3332	-0-	-12718	-0-	3277	2	55	9	Y	50	78	1			10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	32	-0-	-464	-0-	11	1	1	2	Y	-0-	1	0			-0-
							19	3	1	4							
02	2072	X	26	-0-	-2046	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					-0-
							10	3	1	4							
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
04	3870	X	9	-0-	-3861	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1	3	1	4							
05	3999	X	4	-0-	-3995	-0-	3	1	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	801	1	13	2	Y	734	737	0			57
							10925	3	807	9							
02	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	808	1	91	2	Y	637	639	0			55
							12212	3	13	4							
03	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	904	1	14455	3	Y	647	637	0			65
							38	4	712	9							
04	14400	X	11322	-0-	-3078	-0-	766	1	25	2	Y	504	489	0			80
							9744	3	233	4							
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							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

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

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	531	1	3	2	Y	181	181	0			4
							2233	3	199	9							
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	815	1	48	2	Y	27	30	0			1
							6487	3	30	9							
03	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	1010	1	21901	3	Y	51	49	0			3
							56	9									
04	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	885	1	42	2	Y	23	25	0			1
							16144	3	25	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	8253	-0-	-10161	-0-	645	1	9	2	Y	3	4	0			-0-
							7596	3	3	9							
02	21588	X	2555	-0-	-19033	-0-	229	1	17	2	Y	68	67	0			1
							2234	3	75	9							
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	11460	X	2615	-0-	-8845	-0-	182	1	6	2	Y	7	7	0			-0-
							2419	3	8	9							
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									

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
01	18972	X	6835	-0-	-12137	-0-	846	1	6	2	Y	831	823	0			20
							5069	3	914	9							
02	17136	X	4070	-0-	-13066	-0-	700	1	20	2	Y	630	637	0			13
							2657	3	693	9							
03	26226	X	5415	-0-	-20811	-0-	810	1	4605	3	Y	-0-	13	0			-0-
04	25380	X	537	-0-	-24843	-0-	226	1	1	2	Y	-0-					-0-
							310	3									
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									

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
01	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	246	1	33569	2	Y	1814	1819	0			127
							205	4	1995	9							
02	32997	X	32997	-0-	-0-	-0-	223	1	30667	2	Y	1629	1544	0			212
							315	4	1792	9							
03	36177	X	28214	-0-	-7963	-0-	26056	2	354	4	Y	1640	1398	0			454
							1804	9									
04	35010	X	34486	-0-	-524	-0-	31978	2	601	4	Y	1734	1891	0			297
							1907	9									
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									

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

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

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	13330	X	3685	-0-	-9645	-0-	589	1	3	2	Y	590	746	0			209
							2444	3	649	9							
02	7896	X	6685	-0-	-1211	-0-	687	1	41	2	Y	464	416	0			257
							5447	3	510	9							
03	11687	X	9804	-0-	-1883	-0-	593	1	8877	3	Y	304	245	0			316
							334	9									
04	11310	X	1857	-0-	-9453	-0-	618	1	2	2	Y	287	305	0			298
							921	3	316	9							
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

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

01	22592	X	8982	-0-	-13610	-0-	323	1	7445	2	Y	1103	1168	0			258
							1	4	1213	9							
02	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	371	1	7840	2	Y	1814	1811	0			261
							33	4	1995	9							
03	21917	X	6656	-0-	-15261	-0-	5357	2	1299	9	Y	1181	1259	0			183
04	21210	X	5464	-0-	-15746	-0-	4538	2	926	9	Y	842	783	0			242
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

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

01	31687	X	31629	-0-	-58	-0-	965	1	27606	2	Y	2702	2596	0			253
							86	4	2972	9							
02	29533	X	29533	-0-	-0-	-0-	844	1	25788	2	Y	2421	2446	0			228
							238	4	2663	9							
03	31372	X	30090	-0-	-1282	-0-	672	1	26749	2	Y	2420	2443	0			205
							7	4	2662	9							
04	30360	X	26404	-0-	-3956	-0-	549	1	23486	2	Y	2111	1948	0			368
							47	4	2322	9							
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							

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

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-

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

01	2325	X	599	-0-	-1726	-0-	90	1	509	9	N	463	400	1			323
02	2100	X	483	-0-	-1617	-0-	118	1	365	9	N	332	405	1			250
03	6603	X	515	-0-	-6088	-0-	127	1	388	9	N	353	403	1			200
04	6390	X	1257	-0-	-5133	-0-	5	1	891	2	N	327	203	1			324
							1	4	360	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	23316	-0-	-957	-0-	1140	1	21056	2	N	997	919	0			307
							23	4	1097	9							
02	21504	X	21052	-0-	-452	-0-	912	1	17540	2	N	780	786	0			301
							1742	4	858	9							
03	23808	X	22050	-0-	-1758	-0-	638	1	20198	2	N	951	502	0			750
							168	4	1046	9							
04	23040	X	22311	-0-	-729	-0-	660	1	20680	2	N	862	1149	0			463
							23	4	948	9							
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							

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	766	1	11188	2	Y	1269	1369	0			196
							1396	9									
02	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	680	1	9215	2	Y	1108	1034	0			270
							1219	9									
03	15283	X	12961	-0-	-2322	-0-	563	1	11013	2	Y	1259	1033	0			496
							1385	9									
04	14790	X	14107	-0-	-683	-0-	555	1	11426	2	Y	1933	1835	0			594
							2126	9									
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							

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	17117	-0-	-1514	-0-	882	1	14806	2	Y	1299	1358	0			200
							1429	9									
02	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	768	1	13175	2	Y	1132	1056	0			276
							1245	9									
03	18569	X	14530	-0-	-4039	-0-	635	1	13119	2	Y	705	703	0			278
							776	9									
04	17070	X	14197	-0-	-2873	-0-	765	1	12934	2	Y	453	592	0			139
							498	9									
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							

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	979	-0-	-292	-0-	651	1	328	9	Y	298	302	0			18
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	380	1	22	4	Y	194	194	0			18
							213	9									
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	810	1	3897	2	Y	268	270	0			16
							1	4	295	9							
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	787	1	329	4	Y	499	478	0			37
							549	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	30677	X	30677	-0-	-0-	-0-	1199	1	26919	2	Y	2321	2592	0		278
							6	4	2553	9						
02	26395	X	26395	-0-	-0-	-0-	698	1	22992	2	Y	2443	2437	0		284
							18	4	2687	9						
03	32767	X	21335	-0-	-11432	-0-	410	1	19172	2	Y	1530	1409	0		405
							70	4	1683	9						
04	31710	X	22049	-0-	-9661	-0-	793	1	19635	2	Y	1372	1567	0		210
							112	4	1509	9						
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						

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	789	1	10190	2	Y	541	535	0		102
							498	4	595	9						
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	760	1	9126	2	Y	536	521	0		117
							257	4	590	9						
03	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	633	1	12528	2	Y	667	594	0		190
							92	4	734	9						
04	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	616	1	11422	2	Y	687	746	0		131
							296	4	756	9						
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						

MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	315	1	11054	2	Y	2156	1989	0		606
							2372	9								
02	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	320	1	11366	2	Y	1643	2082	0		167
							1807	9								
03	15934	X	15577	-0-	-357	-0-	276	1	13799	2	Y	1365	1380	0		152
							1502	9								
04	15420	X	13998	-0-	-1422	-0-	284	1	12971	2	Y	675	721	0		106
							743	9								
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								

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	10396	X	8431	-0-	-1965	-0-	530	1	7386	2	Y	466	497	0		113
							2	4	513	9						
02	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	586	1	6862	2	Y	426	374	0		165
							39	4	469	9						
03	10106	X	6819	-0-	-3287	-0-	290	1	6189	2	Y	300	312	0		153
							10	4	330	9						
04	9780	X	8950	-0-	-830	-0-	508	1	7892	2	Y	499	465	0		187
							1	4	549	9						
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						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	930	1	9945	2	N	724	562	0			597
							796	4	796	9							
02	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	840	1	9005	2	N	650	924	0			323
							760	4	715	9							
03	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	930	1	10205	2	N	693	542	0			474
							23	4	762	9							
04	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	900	1	9558	2	N	660	610	0			524
							726	9									
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									

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
01	12865	X	12440	-0-	-425	-0-	11190	2	15	4	N	1123	1115	0			637
							1235	9									
02	11620	X	11587	-0-	-33	-0-	10725	2	862	9	N	784	962	0			459
03	12865	X	10719	-0-	-2146	-0-	9666	2	1053	9	N	957	929	0			487
04	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	11708	2	1164	9	N	1058	895	0			650
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									

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
01	21142	X	17218	-0-	-3924	-0-	636	1	14325	2	N	2035	1959	0			752
							18	4	2239	9							
02	18676	X	18336	-0-	-340	-0-	588	1	15881	2	N	1696	2029	0			419
							1	4	1866	9							
03	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	588	1	18407	2	N	2170	2070	0			519
							1	4	2387	9							
04	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	630	1	19686	2	N	2043	2090	0			472
							2247	9									
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							

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
01	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	465	1	16933	2	N	2640	2609	0			268
							2904	9									
02	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	420	1	14538	2	N	2374	2363	0			279
							2611	9									
03	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	15860	2	2775	9	N	2523	2612	0			190
04	17250	X	17084	-0-	-166	-0-	14369	2	2715	9	N	2468	2407	0			251
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

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
01	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	1240	1	15121	2	N	1498	1543	0			276
							1648	9									
02	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	1120	1	13097	2	N	1300	1302	0			274
							1	4	1430	9							
03	16833	X	16628	-0-	-205	-0-	620	1	14303	2	N	1550	1556	0			268
							1705	9									
04	16290	X	15728	-0-	-562	-0-	600	1	13634	2	N	1357	746	0			879
							1	4	1493	9							
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							

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

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
01	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	112	1	17156	2	Y	1804	1854	0			160
							5	4	1984	9							
02	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	95	1	12534	2	Y	1637	1645	0			152
							3	4	1801	9							
03	19406	X	14190	-0-	-5216	-0-	12198	2	10	4	Y	1802	1766	0			188
							1982	9									
04	18780	X	12732	-0-	-6048	-0-	10830	2	13	4	Y	1717	1744	0			161
							1889	9									
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									

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

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
01	837	X	757	-0-	-80	-0-	185	1	1	2	Y	210	214	0			22
							334	3	6	4							
02	2380	X	1574	-0-	-806	-0-	566	1	5	2	Y	239	212	0			49
							723	3	17	4							
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	868	1	4043	3	Y	109	128	0			30
							120	9									
04	2550	X	1108	-0-	-1442	-0-	755	1	1	2	Y	101	69	0			62
							151	3	90	4							
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	4903	-0-	-1824	-0-	676	1	3	2	Y	1309	1274	0			463
							2784	3	1440	9							
02	4592	X	4264	-0-	-328	-0-	679	1	22	2	Y	594	728	0			329
							2910	3	653	9							
03	10354	X	9615	-0-	-739	-0-	640	1	8586	3	Y	354	313	0			370
							389	9									
04	10020	X	2534	-0-	-7486	-0-	719	1	3	2	Y	533	357	0			546
							1226	3	586	9							
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

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

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-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

01	23777	X	546	-0-	-23231	-0-	362	1	184	9	Y	167	133	0			59
02	41804	X	1370	-0-	-40434	-0-	377	1	7	2	Y	29	72	0			16
							954	3	32	9							
03	28985	X	4740	-0-	-24245	-0-	338	1	4377	3	Y	23	16	0			23
							25	9									
04	5970	X	608	-0-	-5362	-0-	399	1	1	2	Y	1	23	0			1
							207	3	1	9							
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									

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	636	1	11	2	Y	1139	1051	0			403
							9662	3	1253	9							
02	17472	X	12982	-0-	-4490	-0-	654	1	83	2	Y	953	828	0			528
							11197	3	1048	9							
03	19530	X	8635	-0-	-10895	-0-	426	1	7671	3	Y	489	502	0			515
							538	9									
04	18900	X	5565	-0-	-13335	-0-	593	1	11	2	Y	679	498	0			696
							4214	3	747	9							
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-

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

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

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
01	14725	X	1004	-0-	-13721	-0-	430	1	1	2	Y	-0-	11	0			-0-
							573	3									
02	12460	X	8739	-0-	-3721	-0-	693	1	59	2	Y	38	37	0			1
							7945	3	42	9							
03	26948	X	26948	-0-	-0-	-0-	1390	1	25075	3	Y	439	414	0			26
							483	9									
04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	1102	1	38	2	Y	599	594	0			31
							14638	3	659	9							
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									

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
01	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	117	1	12787	2	Y	1701	1613	0			183
							13	4	1871	9							
02	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	83	1	11349	2	Y	1253	1288	0			148
							5	4	1378	9							
03	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	12611	2	5	4	Y	1463	1472	0			139
							1609	9									
04	13590	X	13369	-0-	-221	-0-	11628	2	54	4	Y	1534	1434	0			239
							1687	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	27466	X	26754	-0-	-712	-0-	888	1	23284	2	Y	2272	2373	0			213
							83	4	2499	9							
02	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	735	1	20875	2	Y	2052	2072	0			193
							211	4	2257	9							
03	28210	X	27781	-0-	-429	-0-	609	1	24744	2	Y	2202	2209	0			186
							6	4	2422	9							
04	27300	X	23294	-0-	-4006	-0-	494	1	20644	2	Y	1922	1773	0			335
							42	4	2114	9							
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							

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
01	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	1050	1	15	2	Y	757	780	0			59
							12899	3	833	9							
02	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	1025	1	101	2	Y	641	644	0			56
							13570	3	17	4							
03	22692	X	20881	-0-	-1811	-0-	1224	1	18865	3	Y	673	661	0			68
							52	4	740	9							
04	21960	X	11242	-0-	-10718	-0-	999	1	24	2	Y	519	505	0			82
							9345	3	303	4							
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							

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27833	X	27833	-0-	-0-	-0-	1213	1	29	2	Y	1677	1723	0			131
							24746	3	1845	9							
02	27234	X	27234	-0-	-0-	-0-	1173	1	180	2	Y	1503	1503	0			131
							24208	3	20	4							
03	43059	X	32229	-0-	-10830	-0-	1344	1	29236	3	Y	1447	1432	0			146
							57	4	1592	9							
04	41670	X	22389	-0-	-19281	-0-	1133	1	51	2	Y	1065	1042	0			169
							19689	3	344	4							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34286	X	18712	-0-	-15574	-0-	965	1	20	2	Y	227	366	0		18
							17477	3	250	9						
02	26536	X	26536	-0-	-0-	-0-	1185	1	187	2	Y	52	65	0		5
							25087	3	20	4						
03	35408	X	35408	-0-	-0-	-0-	1476	1	33598	3	Y	247	227	0		25
							62	4	272	9						
04	32730	X	32304	-0-	-426	-0-	1404	1	75	2	Y	1516	1301	0		240
							28731	3	426	4						
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								

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	7217	-0-	-1463	-0-	775	1	6	2	Y	1057	1059	0		83
							5273	3	1163	9						
02	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	784	1	53	2	Y	863	871	0		75
							7113	3	13	4						
03	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	973	1	12016	3	Y	1022	994	0		103
							41	4	1124	9						
04	9000	X	7632	-0-	-1368	-0-	823	1	14	2	Y	1012	955	0		160
							5432	3	250	4						
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						

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17298	X	14794	-0-	-2504	-0-	55	1	12796	2	Y	1754	1729	0		75
							14	4	1929	9						
02	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	7	1	10315	2	Y	1525	1520	0		80
							56	4	1678	9						
03	15531	X	12285	-0-	-3246	-0-	2	1	9887	2	Y	2178	2091	0		167
							2396	9								
04	14670	X	9733	-0-	-4937	-0-	5	1	7095	2	Y	2393	2391	0		169
							1	4	2632	9						
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								

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29388	X	17101	-0-	-12287	-0-	471	1	13071	2	Y	3235	3231	0		447
							3559	9								
02	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	457	1	13297	2	Y	2944	3102	0		289
							3238	9								
03	41075	X	24009	-0-	-17066	-0-	312	1	19357	2	Y	3945	3904	0		330
							4340	9								
04	39750	X	21176	-0-	-18574	-0-	321	1	17604	2	Y	2955	2995	0		290
							3251	9								
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								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	10224	X	7929	-0-	-2295	-0-	621	1	6737	2	Y	504	452	0		223
							17	4	554	9						
02	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	661	1	9002	2	Y	348	471	0		100
							383	9								
03	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	653	1	9889	2	Y	614	431	0		283
							675	9								
04	9870	X	7099	-0-	-2771	-0-	639	1	5721	2	Y	672	662	0		293
							739	9								
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								

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

01	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	364	1	15447	2	Y	891	912	0		123
							980	9								
02	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	405	1	13240	2	Y	671	728	0		66
							738	9								
03	18507	X	16218	-0-	-2289	-0-	339	1	14695	2	Y	1076	1052	0		90
							1184	9								
04	17910	X	16613	-0-	-1297	-0-	309	1	14668	2	Y	1487	1431	0		146
							1636	9								
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								

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

01	11117	X	10341	-0-	-776	-0-	330	1	8954	2	N	905	989	0		443
							61	4	996	9						
02	9716	X	9446	-0-	-270	-0-	308	1	8264	2	N	793	726	0		510
							2	4	872	9						
03	10757	X	9427	-0-	-1330	-0-	8599	2	828	9	N	753	898	0		365
04	10410	X	9055	-0-	-1355	-0-	8077	2	978	9	N	889	696	0		558
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								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26970	X	13157	-0-	-13813	-0-	757	1	13	2	Y	984	1006	0			77
							11305	3	1082	9							
02	24360	X	19054	-0-	-5306	-0-	901	1	125	2	Y	1151	1128	0			100
							16747	3	15	4							
03	27274	X	27274	-0-	-0-	-0-	1158	1	24587	3	Y	1345	1310	0			135
							49	4	1480	9							
04	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	1066	1	50	2	Y	1109	1068	0			176
							19290	3	324	4							
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							

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	5213	-0-	-9946	-0-	135	1	4570	2	Y	461	444	0			108
							1	4	507	9							
02	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7053	2	33	4	Y	-0-	108	0			-0-
03	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	6678	2	787	9	Y	715	604	0			111
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	9416	2	1004	9	Y	913	761	0			263
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

NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8302	-0-	-1277	-0-	817	1	7151	2	Y	303	378	1			189
							1	4	333	9							
02	7504	X	7471	-0-	-33	-0-	727	1	6393	2	Y	319	190	1			318
							351	9									
03	13268	X	8828	-0-	-4440	-0-	720	1	7728	2	Y	345	190	1			473
							380	9									
04	12840	X	8443	-0-	-4397	-0-	675	1	7464	2	Y	264	561	1			176
							14	4	290	9							
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							

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	796	1	22082	2	N	1817	1761	0			552
							1999	9									
02	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	976	1	18439	2	N	1731	1778	0			505
							1904	9									
03	25024	X	25024	-0-	-0-	-0-	651	1	22423	2	N	1773	1832	0			446
							1950	9									
04	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	614	1	20281	2	N	1909	2020	0			335
							2100	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	17929	-0-	-4019	-0-	1194	1	16302	2	N	394	392	0			424
							433	9									
02	19824	X	16128	-0-	-3696	-0-	1061	1	14515	2	N	502	465	0			461
							552	9									
03	19313	X	16903	-0-	-2410	-0-	961	1	15527	2	N	377	400	0			438
							415	9									
04	18690	X	16695	-0-	-1995	-0-	877	1	15422	2	N	360	365	0			433
							396	9									
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									

DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	1333	1	13841	2	N	951	850	0			739
							1	4	1046	9							
02	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	1204	1	12431	2	N	868	879	0			728
							1	4	955	9							
03	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	992	1	13688	2	N	907	1169	0			466
							1	4	998	9							
04	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	960	1	13198	2	N	844	412	0			898
							928	9									
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									

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	308	1	14194	2	Y	1369	1288	0			427
							17	4	1506	9							
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	273	1	11440	2	Y	1070	1214	0			283
							23	4	1177	9							
03	14694	X	5908	-0-	-8786	-0-	5267	2	79	4	Y	511	412	0			382
							562	9									
04	14220	X	9732	-0-	-4488	-0-	8627	2	1	4	Y	1004	1026	0			360
							1104	9									
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									

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
01	24583	X	20833	-0-	-3750	-0-	6	1	18240	2	Y	2352	2312	0			128
							2587	9									
02	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	9	1	17080	2	Y	2179	2108	0			199
							2397	9									
03	23405	X	21721	-0-	-1684	-0-	23	1	19040	2	Y	2416	2472	0			143
							2658	9									
04	22650	X	19441	-0-	-3209	-0-	7	1	18009	2	Y	1295	1358	0			80
							1425	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	312	1	12434	2	Y	1390	1348	0			433
							17	4	1529	9							
02	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	287	1	12339	2	Y	1127	1262	0			298
							27	4	1240	9							
03	14012	X	4797	-0-	-9215	-0-	4198	2	68	4	Y	483	420	0			361
							531	9									
04	13560	X	9838	-0-	-3722	-0-	9280	2	1	4	Y	506	685	0			182
							557	9									
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									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	14646	-0-	-3582	-0-	53	1	12760	2	Y	1654	1629	0			71
							14	4	1819	9							
02	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	7	1	10625	2	Y	1446	1441	0			76
							55	4	1591	9							
03	17329	X	13045	-0-	-4284	-0-	2	1	10745	2	Y	2089	2004	0			161
							2298	9									
04	14700	X	10656	-0-	-4044	-0-	5	1	8325	2	Y	2114	2126	0			149
							1	4	2325	9							
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							

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	17828	-0-	-3562	-0-	6	1	16257	2	Y	1423	1406	0			77
							1565	9									
02	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	8	1	18202	2	Y	1518	1456	0			139
							1670	9									
03	21824	X	19137	-0-	-2687	-0-	21	1	17577	2	Y	1399	1455	0			83
							1539	9									
04	21120	X	18022	-0-	-3098	-0-	7	1	17028	2	Y	897	924	0			56
							987	9									
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									

ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

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
01	14570	X	14177	-0-	-393	-0-	5	1	12552	2	Y	1473	1444	0			80
							1620	9									
02	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	6	1	11691	2	Y	1356	1312	0			124
							1492	9									
03	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	15	1	13132	2	Y	1523	1557	0			90
							1675	9									
04	14190	X	13437	-0-	-753	-0-	5	1	12485	2	Y	861	898	0			53
							947	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	14818	X	14276	-0-	-542	-0-	1150	1	13	2	Y	1463	1511	0			31
							11504	3	1609	9							
02	13384	X	3702	-0-	-9682	-0-	692	1	13	2	Y	1195	1190	0			36
							1682	3	1315	9							
03	14818	X	2040	-0-	-12778	-0-	604	1	1436	9	Y	1305	1293	0			48
04	13830	X	6612	-0-	-7218	-0-	858	1	11	2	Y	1395	1385	0			58
							4208	3	1535	9							
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									

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
01	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					Y	11	10	1			2
02	13552	X	-0-	-0-	-13552	-0-					Y	54	44	1			12
03	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	6510	X	1379	-0-	-5131	-0-	1184	2	195	9	Y	177	136	1			41
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-

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
01	11501	X	7791	-0-	-3710	-0-	2	1	7527	2	Y	238	212	1			53
							262	9									
02	11060	X	7501	-0-	-3559	-0-	1	1	7379	2	Y	110	139	1			24
							121	9									
03	12245	X	10854	-0-	-1391	-0-	10704	2	150	9	Y	136	139	1			21
04	11850	X	10380	-0-	-1470	-0-	10297	2	83	9	Y	75	79	1			17
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									

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
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	943	1	11	2	Y	1647	1691	0			34
							9204	3	1812	9							
02	9940	X	3804	-0-	-6136	-0-	600	1	11	2	Y	1567	1554	0			47
							1469	3	1724	9							
03	11005	X	2349	-0-	-8656	-0-	524	1	1825	9	Y	1659	1645	0			61
04	11580	X	7717	-0-	-3863	-0-	777	1	14	2	Y	1419	1421	0			59
							5365	3	1561	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
01	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	1200	1	23	2	Y	1573	1654	0	33
							19327	3	1730	9					
02	22652	X	8371	-0-	-14281	-0-	743	1	46	2	Y	1274	1269	0	38
							6181	3	1401	9					
03	25079	X	1952	-0-	-23127	-0-	551	1	1401	9	Y	1274	1265	0	47
04	24270	X	11246	-0-	-13024	-0-	922	1	24	2	Y	1030	1034	0	43
							9167	3	1133	9					
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							

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	EOM BALANCE
01	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	1273	1	25	2	Y	1602	1694	0	33
							21760	3	1762	9					
02	12852	X	8329	-0-	-4523	-0-	747	1	47	2	Y	1130	1129	0	34
							6292	3	1243	9					
03	26443	X	1770	-0-	-24673	-0-	556	1	1214	9	Y	1104	1097	0	41
04	25590	X	10476	-0-	-15114	-0-	907	1	23	2	Y	784	793	0	32
							8684	3	862	9					
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							

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	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	530	525	1	130
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	733	620	1	243
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	804	841	1	206
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	580	588	1	198
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							

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	EOM BALANCE
01	16058	X	14531	-0-	-1527	-0-	2	1	14234	2	Y	268	255	1	59
							295	9							
02	14952	X	12193	-0-	-2759	-0-	1	1	11884	2	Y	280	278	1	61
							308	9							
03	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	156	193	1	24
04	14910	X	6777	-0-	-8133	-0-	6592	2	185	9	Y	168	153	1	39
05	14539	X	13506	-0-	-1033	-0-	1	1	13253	2	Y	229	194	1	74
							252	9							
06	14070	X	12102	-0-	-1968	-0-	1	1	11804	2	Y	270	287	1	57
							297	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	40085	X	40085	-0-	-0-	-0-	310	1	37017	2	N	2482	2693	0		225
							28	4	2730	9						
02	32686	X	32686	-0-	-0-	-0-	280	1	29765	2	N	2397	2366	0		256
							4	4	2637	9						
03	39338	X	39338	-0-	-0-	-0-	36227	2	144	4	N	2697	2667	0		286
							2967	9								
04	38645	X	38645	-0-	-0-	-0-	36102	2	1	4	N	2311	2155	0		442
							2542	9								
05	39122	X	37499	-0-	-1623	-0-	34864	2	3	4	N	2393	2271	0		564
							2632	9								
06	37785	X	32990	-0-	-4795	-0-	30279	2	599	4	N	1920	1931	0		553
							2112	9								

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

01	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-				-0-
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-				-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-				-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

01	26765	X	26765	-0-	-0-	-0-	1230	1	28	2	Y	1643	1698	0		172
							23661	3	39	4						
02	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	1085	1	144	2	Y	1063	1016	0		219
							19338	3	32	4						
03	43431	X	21985	-0-	-21446	-0-	1137	1	19948	3	Y	818	810	0		227
							900	9								
04	42030	X	4832	-0-	-37198	-0-	653	1	10	2	Y	326	352	0		201
							3732	3	78	4						
05	43431	X	617	-0-	-42814	-0-	506	1	78	4	Y	30	217	0		14
							33	9								
06	25890	X	10152	-0-	-15738	-0-	1083	1	8764	3	Y	246	17	0		243
							34	4	271	9						

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

01	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	1	1	7932	2	Y	182	185	1		40
							200	9								
02	14168	X	8584	-0-	-5584	-0-	1	1	8360	2	Y	203	199	1		44
							223	9								
03	15686	X	9675	-0-	-6011	-0-	9478	2	197	9	Y	179	195	1		28
04	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	10800	2	241	9	Y	219	196	1		51
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								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	2	1	9181	2	Y	238	249	1			53
							262	9									
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					Y	97	129	1			21
03	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	122	124	1			19
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	47	55	1			11
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									

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	2	1	9913	2	Y	610	627	1			135
							671	9									
02	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	1	1	10157	2	Y	659	650	1			144
							725	9									
03	12059	X	8561	-0-	-3498	-0-	7997	2	564	9	Y	513	578	1			79
04	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	259	278	1			60
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									

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10416	X	9050	-0-	-1366	-0-	4	1	8804	2	Y	220	186	1			49
							242	9									
02	10556	X	9128	-0-	-1428	-0-	1	1	8941	2	Y	169	181	1			37
							186	9									
03	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12696	2	241	9	Y	219	222	1			34
04	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12575	2	270	9	Y	245	222	1			57
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									

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8203	-0-	-446	-0-	759	1	8	2	Y	592	600	0			46
							6785	3	651	9							
02	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	749	1	57	2	Y	525	525	0			46
							7699	3	12	4							
03	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	976	1	13692	3	Y	630	613	0			63
							41	4	693	9							
04	9630	X	8622	-0-	-1008	-0-	787	1	18	2	Y	505	488	0			80
							7022	3	239	4							
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							

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28489	X	11892	-0-	-16597	-0-	11863	2	29	9	Y	26					231
02	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	20574	2	23	9	Y	21					252
03	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	22448	2	185	9	Y	168	191	1			229
04	21420	X	19243	-0-	-2177	-0-	19116	2	127	9	Y	115	188	1			156
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	4569	-0-	-4948	-0-	915	1	4	2	Y	373	388	0			39
							3211	3	29	4							
02	7056	X	5354	-0-	-1702	-0-	898	1	31	2	Y	185	186	0			38
							4195	3	26	4							
03	6758	X	5694	-0-	-1064	-0-	754	1	4877	3	Y	57	79	0			16
							63	9									
04	6540	X	518	-0-	-6022	-0-	434	1	1	2	Y	6	18	0			4
							24	3	52	4							
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									

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	14260	-0-	-8649	-0-	850	1	15	2	Y	765	864	0			60
							12553	3	842	9							
02	25564	X	13833	-0-	-11731	-0-	811	1	91	2	Y	570	580	0			50
							12290	3	14	4							
03	36022	X	18233	-0-	-17789	-0-	967	1	16580	3	Y	586	577	0			59
							41	4	645	9							
04	34860	X	11945	-0-	-22915	-0-	832	1	27	2	Y	438	428	0			69
							10351	3	253	4							
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							

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
01	18352	X	11739	-0-	-6613	-0-	776	1	12	2	Y	787	792	0			62
							10085	3	866	9							
02	26516	X	12263	-0-	-14253	-0-	759	1	79	2	Y	737	735	0			64
							10601	3	13	4							
03	20491	X	17021	-0-	-3470	-0-	923	1	15116	3	Y	857	835	0			86
							39	4	943	9							
04	15330	X	11120	-0-	-4210	-0-	798	1	24	2	Y	690	667	0			109
							9297	3	242	4							
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							

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
01	11594	X	10178	-0-	-1416	-0-	739	1	10	2	Y	545	557	0			43
							8829	3	600	9							
02	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	720	1	69	2	Y	588	580	0			51
							9303	3	12	4							
03	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	868	1	13248	3	Y	685	667	0			69
							37	4	754	9							
04	12510	X	9266	-0-	-3244	-0-	744	1	20	2	Y	600	574	0			95
							7616	3	226	4							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	928	1	14	2	Y	948	1000	0			74
							11762	3	1043	9							
02	15484	X	12780	-0-	-2704	-0-	865	1	82	2	Y	683	698	0			59
							11068	3	14	4							
03	27435	X	16070	-0-	-11365	-0-	999	1	14354	3	Y	614	611	0			62
							42	4	675	9							
04	26550	X	9024	-0-	-17526	-0-	826	1	19	2	Y	459	448	0			73
							7423	3	251	4							
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							

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
01	16561	X	1674	-0-	-14887	-0-	753	1	1	4	Y	836	557	0			1056
							920	9									
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	383	1	383	2	Y	343	805	0			594
							1	4	377	9							
03	7192	X	2787	-0-	-4405	-0-	417	1	1799	2	Y	431	608	0			417
							97	4	474	9							
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	862	1	3080	2	Y	649	640	0			426
							42	4	714	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	1377	1	28	2	Y	1692	1776	0			177
							23908	3	43	4							
02	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	1222	1	142	2	Y	1117	1064	0			230
							19058	3	36	4							
03	45477	X	25825	-0-	-19652	-0-	1395	1	23268	3	Y	1056	993	0			293
							1162	9									
04	44010	X	12840	-0-	-31170	-0-	1098	1	27	2	Y	1175	743	0			725
							10291	3	131	4							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	1287	1	23	2	Y	1247	1280	0			26
							19410	3	1372	9							
02	21112	X	7062	-0-	-14050	-0-	712	1	38	2	Y	1081	1075	0			32
							5123	3	1189	9							
03	23374	X	1911	-0-	-21463	-0-	556	1	1355	9	Y	1232	1219	0			45
04	22620	X	10180	-0-	-12440	-0-	827	1	21	2	Y	1026	1029	0			42
							8203	3	1129	9							
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									

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32948	X	32948	-0-	-0-	-0-	1472	1	34	2	Y	2252	2295	0			47
							28965	3	2477	9							
02	23156	X	12859	-0-	-10297	-0-	529	1	84	2	Y	828	850	0			25
							11335	3	911	9							
03	25637	X	547	-0-	-25090	-0-	357	1	190	9	Y	173	192	0			6
04	31890	X	6412	-0-	-25478	-0-	723	1	13	2	Y	681	659	0			28
							4927	3	749	9							
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									

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
01	9176	X	9075	-0-	-101	-0-	900	1	9	2	Y	750	735	0			78
							7313	3	28	4							
02	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	923	1	65	2	Y	685	622	0			141
							8761	3	27	4							
03	12400	X	9418	-0-	-2982	-0-	648	1	8120	3	Y	591	568	0			164
							650	9									
04	12000	X	2	-0-	-11998	-0-	1	1	1	4	Y	-0-	164	0			-0-
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-

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
01	23312	X	23312	-0-	-0-	-0-	1855	1	17687	2	Y	2833	2811	0			535
							654	4	3116	9							
02	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	1642	1	15270	2	Y	2279	2316	0			498
							330	4	2507	9							
03	19220	X	18923	-0-	-297	-0-	731	1	15267	2	Y	2563	2330	0			731
							106	4	2819	9							
04	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	700	1	15117	2	Y	2362	2641	0			452
							336	4	2598	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	138	1	16782	2	Y	1349	1335	0			432
							9	4	1484	9							
02	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	151	1	16038	2	Y	1161	1203	0			390
							1	4	1277	9							
03	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	15191	2	7	4	Y	1372	1507	0			255
							1509	9									
04	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	17868	2	1867	9	Y	1697	1719	0			233
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

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2450	X	-0-	-0-	-2450	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	18321	X	11133	-0-	-7188	-0-	4	1	11050	2	Y	72	85	1			16
							79	9									
02	16548	X	9423	-0-	-7125	-0-	1	1	9338	2	Y	76	75	1			17
							84	9									
03	34375	X	34375	-0-	-0-	-0-	1	1	34064	2	Y	282	255	1			44
							310	9									
04	19890	X	16622	-0-	-3268	-0-	16500	2	122	9	Y	111	129	1			26
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									

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15700	-0-	-1443	-0-	15203	2	497	9	N	452	194	1			554
02	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	14738	2	455	9	N	414	376	1			592
03	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	17170	2	399	9	N	363	369	1			586
04	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-	16532	2	366	9	N	333	392	1			527
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	15655	X	14209	-0-	-1446	-0-	843	1	14	2	Y	1243	1238	0			130
							11959	3	26	4							
02	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	879	1	100	2	Y	1153	1046	0			237
							13447	3	26	4							
03	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	1131	1	19992	3	Y	1323	1193	0			367
							1455	9									
04	17010	X	11502	-0-	-5508	-0-	794	1	24	2	Y	1195	825	0			737
							9275	3	94	4							
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									

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
01	16864	X	16699	-0-	-165	-0-	2	1	16697	2	Y	-0-					-0-
02	21308	X	17174	-0-	-4134	-0-	1	1	17173	2	Y	-0-					-0-
03	23591	X	19952	-0-	-3639	-0-	1	1	19647	2	Y	276	233	1			43
							304	9									
04	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	22989	2	369	9	Y	335	300	1			78
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-

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
01	28759	X	28759	-0-	-0-	-0-	92	1	27187	2	Y	1329	1274	0			143
							18	4	1462	9							
02	29417	X	29417	-0-	-0-	-0-	88	1	27859	2	Y	1329	1315	0			157
							8	4	1462	9							
03	34859	X	34859	-0-	-0-	-0-	33200	2	8	4	Y	1501	1515	0			143
							1651	9									
04	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	32655	2	91	4	Y	1610	1502	0			251
							1771	9									
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									

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
01	11780	X	2585	-0-	-9195	-0-	762	1	2	2	Y	406	426	0			10
							1374	3	447	9							
02	36204	X	7459	-0-	-28745	-0-	950	1	46	2	Y	299	303	0			6
							6134	3	329	9							
03	29140	X	11755	-0-	-17385	-0-	1148	1	10319	3	Y	262	253	0			15
							288	9									
04	28200	X	3868	-0-	-24332	-0-	818	1	7	2	Y	159	166	0			8
							2868	3	175	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	3782	X	2172	-0-	-1610	-0-	445	1	2	2	Y	-0-	13	0			-0-
							1725	3									
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	310	1	32	2	Y	-0-					-0-
							4321	3									
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	2100	X	412	-0-	-1688	-0-	173	1	1	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
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-

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
01	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	1204	1	21	2	Y	1606	1633	0			34
							17619	3	1767	9							
02	12348	X	7398	-0-	-4950	-0-	747	1	36	2	Y	1571	1558	0			47
							4887	3	1728	9							
03	13268	X	2552	-0-	-10716	-0-	650	1	1902	9	Y	1729	1712	0			64
04	19950	X	11021	-0-	-8929	-0-	1015	1	22	2	Y	1425	1430	0			59
							8416	3	1568	9							
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									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-

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
01	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	1261	1	19	2	Y	1379	1413	0			29
							16654	3	1517	9							
02	15708	X	7349	-0-	-8359	-0-	882	1	35	2	Y	1514	1498	0			45
							4767	3	1665	9							
03	17391	X	2930	-0-	-14461	-0-	752	1	2178	9	Y	1980	1952	0			73
04	18810	X	15717	-0-	-3093	-0-	1160	1	33	2	Y	1688	1691	0			70
							12667	3	1857	9							
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									

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822

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
01	33577	X	25108	-0-	-8469	-0-	101	1	23384	2	Y	1464	1450	0			157
							13	4	1610	9							
02	25049	X	25049	-0-	-0-	-0-	109	1	23113	2	Y	1655	1617	0			195
							6	4	1821	9							
03	33232	X	28381	-0-	-4851	-0-	26250	2	6	4	Y	1932	1943	0			184
							2125	9									
04	32160	X	30639	-0-	-1521	-0-	28478	2	82	4	Y	1890	1780	0			294
							2079	9									
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									

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

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
01	30018	X	26528	-0-	-3490	-0-	812	1	22689	2	Y	2740	2518	0			401
							13	4	3014	9							
02	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	774	1	15149	2	Y	1906	2068	0			239
							4	4	2097	9							
03	27218	X	23201	-0-	-4017	-0-	762	1	20022	2	Y	1843	1795	0			287
							390	4	2027	9							
04	26340	X	25276	-0-	-1064	-0-	668	1	21448	2	Y	2873	2857	0			303
							3160	9									
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							

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

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
01	4929	X	4817	-0-	-112	-0-	167	1	4417	2	N	212	256	1			47
							233	9									
02	4452	X	3801	-0-	-651	-0-	74	1	3512	2	N	195	94	1			148
							215	9									
03	4929	X	2457	-0-	-2472	-0-	4	1	2237	2	N	196	292	1			52
							216	9									
04	4650	X	3429	-0-	-1221	-0-	9	1	3236	2	N	167	120	1			99
							184	9									
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									

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	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8487	X	4304	-0-	-4183	-0-	499	1	3510	2	Y	267	315	0			65
							1	4	294	9							
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	296	1	2910	2	Y	150	157	0			58
							19	4	165	9							
03	8122	X	5506	-0-	-2616	-0-	489	1	4844	2	Y	146	130	0			74
							12	4	161	9							
04	7320	X	5651	-0-	-1669	-0-	666	1	4734	2	Y	227	216	0			85
							1	4	250	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32911	X	32911	-0-	-0-	-0-	260	1	30352	2	Y	1915	1913	0			134
							192	4	2107	9							
02	28205	X	28205	-0-	-0-	-0-	227	1	25870	2	Y	1655	1573	0			216
							287	4	1821	9							
03	41851	X	41851	-0-	-0-	-0-	39681	2	338	4	Y	1665	1420	0			461
							1832	9									
04	34252	X	34252	-0-	-0-	-0-	31941	2	581	4	Y	1573	1765	0			269
							1730	9									
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									

SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27783	X	27783	-0-	-0-	-0-	1202	1	24267	2	Y	2088	1916	0			305
							17	4	2297	9							
02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	983	1	10146	2	Y	1483	1602	0			186
							5	4	1631	9							
03	22847	X	2244	-0-	-20603	-0-	735	1	137	4	Y	1247	1239	0			194
							1372	9									
04	22110	X	311	-0-	-21799	-0-	311	1			Y	-0-	194	0			-0-
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									

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	249	1	13688	2	Y	1838	1837	0			129
							122	4	2022	9							
02	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	223	1	11828	2	Y	1628	1545	0			212
							199	4	1791	9							
03	15562	X	10778	-0-	-4784	-0-	8767	2	207	4	Y	1640	1398	0			454
							1804	9									
04	15060	X	9364	-0-	-5696	-0-	7194	2	287	4	Y	1712	1873	0			293
							1883	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596

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
01	38394	X	36264	-0-	-2130	-0-	1035	1	31206	2	Y	3657	3687	0			223
							4023	9									
02	33687	X	33687	-0-	-0-	-0-	878	1	29815	2	Y	2601	2588	0			236
							133	4	2861	9							
03	48372	X	48372	-0-	-0-	-0-	530	1	44233	2	Y	3280	3324	0			192
							1	4	3608	9							
04	42358	X	42358	-0-	-0-	-0-	462	1	37799	2	Y	3068	3033	0			227
							722	4	3375	9							
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							

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	14659	-0-	-10451	-0-	709	1	12597	2	Y	1228	1216	0			299
							2	4	1351	9							
02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	494	1	5523	2	Y	753	760	0			292
							29	4	828	9							
03	25916	X	1885	-0-	-24031	-0-	351	1	1027	2	Y	455	515	0			232
							6	4	501	9							
04	24210	X	980	-0-	-23230	-0-	588	1	1	4	Y	355	454	0			133
							391	9									
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							

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29216	X	28312	-0-	-904	-0-	751	1	24966	2	Y	2359	2386	0			144
							2595	9									
02	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	644	1	15330	2	Y	2006	1968	0			182
							78	4	2207	9							
03	29171	X	16003	-0-	-13168	-0-	488	1	12595	2	Y	2654	2681	0			155
							1	4	2919	9							
04	28230	X	21818	-0-	-6412	-0-	522	1	18273	2	Y	2317	2301	0			171
							474	4	2549	9							
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							

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30516	X	24855	-0-	-5661	-0-	872	1	22502	2	Y	1333	1224	0			195
							15	4	1466	9							
02	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	658	1	21120	2	Y	918	998	0			115
							6	4	1010	9							
03	31560	X	31560	-0-	-0-	-0-	754	1	29318	2	Y	905	879	0			141
							492	4	996	9							
04	37958	X	37958	-0-	-0-	-0-	581	1	35815	2	Y	1420	1411	0			150
							1562	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	18429	-0-	-2465	-0-	1326	1	14384	2	N	1695	1528	0	455
							854	4	1865	9					
02	18592	X	16616	-0-	-1976	-0-	1204	1	12935	2	N	1511	1353	0	613
							815	4	1662	9					
03	20584	X	17786	-0-	-2798	-0-	671	1	15183	2	N	1648	1881	0	380
							119	4	1813	9					
04	18660	X	16174	-0-	-2486	-0-	633	1	13408	2	N	1502	1485	0	397
							481	4	1652	9					
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					

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	X	759	-0-	-2202	-0-	656	1	1	4	Y	93			93
							102	9							
02	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	414	1	1201	2	Y	357	65	0	385
							1	4	393	9					
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	380	1	199	2	Y	478	401	0	462
							72	4	526	9					
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	754	1	1714	2	Y	708	705	0	465
							34	4	779	9					
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					

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23317	X	23317	-0-	-0-	-0-	238	1	21018	2	Y	1754	1752	0	123
							132	4	1929	9					
02	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	223	1	18720	2	Y	1629	1540	0	212
							203	4	1792	9					
03	22878	X	14493	-0-	-8385	-0-	12465	2	224	4	Y	1640	1398	0	454
							1804	9							
04	22140	X	19904	-0-	-2236	-0-	17657	2	340	4	Y	1734	1891	0	297
							1907	9							
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							

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	202	1	28459	2	Y	3256	3286	0	289
							6	4	3582	9					
02	36857	X	36857	-0-	-0-	-0-	202	1	32809	2	Y	3489	3453	0	325
							8	4	3838	9					
03	35743	X	34758	-0-	-985	-0-	30332	2	23	4	Y	4003	3910	0	418
							4403	9							
04	34590	X	33065	-0-	-1525	-0-	28626	2	31	4	Y	4007	4048	0	377
							4408	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	19654	X	289	-0-	-19365	-0-	58	1	231	9	Y	210	204	0			290
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	227	0			63
03	17856	X	235	-0-	-17621	-0-	203	1	32	4	Y	-0-	63	0			-0-
04	1350	X	88	-0-	-1262	-0-	86	1	2	4	Y	-0-					-0-
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-

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
01	18507	X	18225	-0-	-282	-0-	472	1	15979	2	Y	1612	1569	0			377
							1	4	1773	9							
02	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	469	1	21018	2	Y	2299	2345	0			331
							50	4	2529	9							
03	26164	X	24291	-0-	-1873	-0-	21933	2	2358	9	Y	2144	2143	0			332
04	25320	X	19874	-0-	-5446	-0-	17787	2	2087	9	Y	1897	1683	0			546
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

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
01	31098	X	31098	-0-	-0-	-0-	1270	1	33	2	Y	1732	1769	0			36
							27890	3	1905	9							
02	28756	X	12196	-0-	-16560	-0-	685	1	74	2	Y	1409	1403	0			42
							9887	3	1550	9							
03	31837	X	2829	-0-	-29008	-0-	449	1	753	3	Y	1479	1467	0			54
							1627	9									
04	30810	X	15066	-0-	-15744	-0-	844	1	34	2	Y	932	948	0			38
							13163	3	1025	9							
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									

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
01	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	296	245	1			66
02	18536	X	-0-	-0-	-18536	-0-					Y	111	153	1			24
03	20522	X	-0-	-0-	-20522	-0-					Y	22	43	1			3
04	4440	X	3817	-0-	-623	-0-	3632	2	185	9	Y	168	132	1			39
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	7	44	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	12895	-0-	-4310	-0-	783	1	12	2	Y	1593	1657	0			125
							10348	3	1752	9							
02	23856	X	12785	-0-	-11071	-0-	753	1	77	2	Y	1402	1405	0			122
							10400	3	13	4							
03	26412	X	15813	-0-	-10599	-0-	871	1	13354	3	Y	1410	1390	0			142
							37	4	1551	9							
04	24990	X	9421	-0-	-15569	-0-	731	1	19	2	Y	1112	1078	0			176
							7226	3	222	4							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	1252	1	21	2	Y	1472	1461	0			115
							18064	3	1619	9							
02	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	1010	1	87	2	Y	852	893	0			74
							11659	3	17	4							
03	25575	X	14466	-0-	-11109	-0-	1086	1	12637	3	Y	634	644	0			64
							46	4	697	9							
04	24750	X	6038	-0-	-18712	-0-	888	1	11	2	Y	467	457	0			74
							4355	3	270	4							
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							

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
01	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	3	1	11448	2	Y	262	274	1			58
							288	9									
02	9128	X	8703	-0-	-425	-0-	1	1	8446	2	Y	233	240	1			51
							256	9									
03	13206	X	7194	-0-	-6012	-0-	6956	2	238	9	Y	216	234	1			33
04	12780	X	8029	-0-	-4751	-0-	7855	2	174	9	Y	158	154	1			37
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									

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

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
01	15407	X	8569	-0-	-6838	-0-	1065	1	6	2	Y	2091	1951	0			264
							5198	3	2300	9							
02	12936	X	11913	-0-	-1023	-0-	1104	1	62	2	Y	2160	2124	0			300
							8371	3	2376	9							
03	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	1428	1	16832	3	Y	2137	2013	0			424
							2351	9									
04	17550	X	9604	-0-	-7946	-0-	1197	1	16	2	Y	1894	1981	0			337
							6308	3	2083	9							
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									

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
01	44175	X	39847	-0-	-4328	-0-	1113	1	36431	2	Y	2074	1906	0			303
							22	4	2281	9							
02	30657	X	30657	-0-	-0-	-0-	838	1	28251	2	Y	1419	1544	0			178
							7	4	1561	9							
03	39618	X	22567	-0-	-17051	-0-	477	1	20252	2	Y	1371	1336	0			213
							330	4	1508	9							
04	38340	X	25023	-0-	-13317	-0-	724	1	21990	2	Y	2099	2090	0			222
							2309	9									
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							

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

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-

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

01	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	1284	1	28	2	Y	1290	1332	0			27
							23960	3	1419	9							
02	16268	X	12403	-0-	-3865	-0-	823	1	76	2	Y	1163	1155	0			35
							10225	3	1279	9							
03	18011	X	1901	-0-	-16110	-0-	513	1	1388	9	Y	1262	1251	0			46
04	25830	X	12312	-0-	-13518	-0-	852	1	27	2	Y	1070	1072	0			44
							10256	3	1177	9							
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									

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

01	4619	X	2366	-0-	-2253	-0-	385	1	643	3	Y	1216	1218	0			185
							1338	9									
02	4172	X	2256	-0-	-1916	-0-	351	1	789	3	Y	1007	1012	0			180
							8	4	1108	9							
03	4278	X	4051	-0-	-227	-0-	459	1	2755	3	Y	761	829	0			112
							837	9									
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	377	1	2600	3	Y	791	763	0			140
							870	9									
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							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	623	-0-	-214	-0-	297	1	326	9	Y	296	300	0			45
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	312	1	270	9	Y	245	246	0			44
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	333	1	267	9	Y	243	251	0			36
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	350	1	398	9	Y	362	334	0			64
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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	450	1	1899	3	Y	725	724	0			19
							381	4	798	9							
02	2884	X	2553	-0-	-331	-0-	270	1	1600	3	Y	508	490	0			37
							124	4	559	9							
03	1922	X	1170	-0-	-752	-0-	437	1	136	4	Y	543	549	0			31
							597	9									
04	3420	X	847	-0-	-2573	-0-	281	1	80	4	Y	442	452	0			21
							486	9									
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							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1591	-0-	-300	-0-	287	1	897	3	Y	125	111	0			40
							269	4	138	9							
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	337	1	1138	3	Y	136	143	0			33
							623	4	150	9							
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	394	1	1528	3	Y	142	140	0			35
							186	4	156	9							
04	1530	N	599	-0-	-931	-0-	366	1	113	4	Y	109	108	0			36
							120	9									
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							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1144	-0-	-1863	-0-	565	1	579	9	Y	526	533	0			80
02	2716	X	956	-0-	-1760	-0-	476	1	480	9	Y	436	438	0			78
03	3007	X	1284	-0-	-1723	-0-	513	1	771	9	Y	701	676	0			103
04	2910	X	1620	-0-	-1290	-0-	535	1	1085	9	Y	986	914	0			175
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

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	1342	-0-	-828	-0-	450	1	422	4	Y	427	379	0			137
							470	9									
02	2940	X	2093	-0-	-847	-0-	414	1	415	3	Y	460	485	0			112
							758	4	506	9							
03	3131	X	2032	-0-	-1099	-0-	459	1	745	3	Y	556	530	0			138
							216	4	612	9							
04	2520	X	934	-0-	-1586	-0-	371	1	115	4	Y	407	411	0			134
							448	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1267	-0-	-686	-0-	525	1	493	4	Y	226	214	0			73
							249	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	446	1	815	4	Y	243	257	0			59
							267	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	483	1	278	3	Y	295	281	0			73
							228	4	325	9							
04	1230	N	703	-0-	-527	-0-	358	1	111	4	Y	213	216	0			70
							234	9									
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							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	539	1	506	4	Y	301	270	0			97
							331	9									
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	502	1	1268	3	Y	324	342	0			79
							925	4	356	9							
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	554	1	1688	3	Y	384	368	0			95
							261	4	422	9							
04	1800	X	855	-0-	-945	-0-	432	1	134	4	Y	263	272	0			86
							289	9									
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							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1736	-0-	-651	-0-	481	1	499	3	Y	277	258	0			89
							451	4	305	9							
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	449	1	1816	3	Y	297	314	0			72
							832	4	327	9							
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	497	1	2355	3	Y	379	357	0			94
							234	4	417	9							
04	2460	X	782	-0-	-1678	-0-	370	1	114	4	Y	271	276	0			89
							298	9									
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							

ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	1518	1	2883	3	Y	648	705	0			65
							713	9									
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	982	1	1902	3	Y	599	587	0			77
							554	4	659	9							
03	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	795	1	1078	3	Y	558	542	0			93
							1465	4	614	9							
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	571	1	752	3	Y	740	711	0			122
							1982	4	814	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	634	-0-	-1784	-0-	393	1	241	9	Y	219	226	0	33
02	2268	X	587	-0-	-1681	-0-	377	1	210	9	Y	191	190	0	34
03	2511	X	581	-0-	-1930	-0-	421	1	160	9	Y	145	158	0	21
04	2430	X	1808	-0-	-622	-0-	517	1	1117	3	Y	158	151	0	28
							174	9							
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

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-			-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

01	3038	X	2319	-0-	-719	-0-	656	1	1663	9	Y	1512	1385	0	230
02	4256	X	1873	-0-	-2383	-0-	496	1	1377	9	Y	1252	1258	0	224
03	4712	X	1723	-0-	-2989	-0-	578	1	1145	9	Y	1041	1112	0	153
04	4560	X	1878	-0-	-2682	-0-	604	1	1274	9	Y	1158	1106	0	205
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

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

01	2821	X	1131	-0-	-1690	-0-	407	1	724	9	Y	658	716	0	100
02	3332	X	1068	-0-	-2264	-0-	468	1	600	9	Y	545	547	0	98
03	3689	X	2321	-0-	-1368	-0-	523	1	1008	3	Y	718	710	0	106
							790	9							
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	517	1	3379	3	Y	788	754	0	140
							867	9							
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

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	442	1	3474	4	Y	402	389	0	139
							442	9							
02	4452	X	3857	-0-	-595	-0-	427	1	2857	4	Y	521	529	0	131
							573	9							
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	450	1	4743	4	Y	578	604	0	105
							636	9							
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	445	1	3987	4	Y	342	343	0	104
							376	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5024	X	5024	-0-		-0-	-0-	604	1	3219	3	Y	1092	1101	0			264
								1201	9									
02	4880	X	4880	-0-		-0-	-0-	606	1	2711	3	Y	1011	976	0			299
								451	4	1112	9							
03	4991	X	4488	-0-		-503	-0-	538	1	1601	3	Y	1227	1183	0			343
								999	4	1350	9							
04	4860	X	4430	-0-		-430	-0-	565	1	1862	3	Y	1272	1338	0			277
								604	4	1399	9							
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									

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1465	-0-		-240	-0-	504	1	427	3	Y	485	499	0			117
								534	9									
02	2272	X	2272	-0-		-0-	-0-	531	1	765	3	Y	538	496	0			159
								384	4	592	9							
03	2314	X	2314	-0-		-0-	-0-	557	1	1034	4	Y	657	632	0			184
								723	9									
04	2067	X	2067	-0-		-0-	-0-	533	1	272	3	Y	629	676	0			137
								570	4	692	9							
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									

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1261	-0-		-1467	-0-	451	1	318	4	Y	447	396	0			123
								492	9									
02	2464	X	900	-0-		-1564	-0-	235	1	97	4	Y	516	416	0			223
								568	9									
03	2728	X	1001	-0-		-1727	-0-	419	1	123	4	Y	417	433	0			207
								459	9									
04	1260	X	925	-0-		-335	-0-	469	1	74	4	Y	347	333	0			221
								382	9									
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									

FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1698	-0-		-348	-0-	757	1	941	9	Y	855	856	0			156
02	1680	N	1394	-0-		-286	-0-	645	1	749	9	Y	681	642	0			195
03	1767	N	1546	-0-		-221	-0-	711	1	1	4	Y	758	813	0			140
								834	9									
04	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	690	1	4	4	Y	880	866	0			154
								968	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

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

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

01	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	752	1	427	9	Y	388	389	0			71
02	1260	N	912	-0-	-348	-0-	597	1	315	9	Y	286	275	0			82
03	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	710	1	1	4	Y	358	374	0			66
							394	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	675	1	4	4	Y	433	423	0			76
							476	9									
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									

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

01	1488	X	765	-0-	-723	-0-	615	1	75	3	Y	68	69	0			12
							75	9									
02	1260	N	559	-0-	-701	-0-	496	1	2	4	Y	55	51	0			16
							61	9									
03	1674	N	852	-0-	-822	-0-	592	1	192	3	Y	61	66	0			11
							1	4	67	9							
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	564	1	163	3	Y	74	72	0			13
							3	4	81	9							
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									

FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

01	5208	X	2848	-0-	-2360	-0-	659	1	1745	3	Y	400	363	0			163
							4	4	440	9							
02	3752	X	1867	-0-	-1885	-0-	595	1	379	3	Y	807	624	0			346
							5	4	888	9							
03	4154	X	1312	-0-	-2842	-0-	635	1	677	9	Y	615	797	0			164
04	2760	X	1111	-0-	-1649	-0-	567	1	1	4	Y	494	573	0			85
							543	9									
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									

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	716	1	9196	3	Y	478	425	0			194
							4	4	526	9							
02	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	629	1	9156	3	Y	323	379	0			138
							184	4	355	9							
03	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	677	1	9601	3	Y	486	495	0			129
							535	9									
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	397	1	5259	3	Y	553	587	0			95
							1	4	608	9							
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	899	-0-	-155	-0-	602	1	297	9	Y	270	275	0			49
02	868	N	705	-0-	-163	-0-	478	1	227	9	Y	206	196	0			59
03	1054	N	878	-0-	-176	-0-	610	1	1	4	Y	243	257	0			45
							267	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	147	1	598	3	Y	241	244	0			42
							1	4	265	9							
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									

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. (I) GAS 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	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	679	1	1317	9	Y	1197	1200	0			218
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	538	1	1049	9	Y	954	899	0			273
03	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	639	1	1	4	Y	1068	1143	0			198
							1175	9									
04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	499	1	3	4	Y	1246	1225	0			219
							1371	9									
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									

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	115	1	2681	3	Y	432	453	0			49
							475	9									
02	2856	X	2185	-0-	-671	-0-	444	1	968	3	Y	676	666	0			59
							29	4	744	9							
03	4185	X	1037	-0-	-3148	-0-	479	1	18	4	Y	491	506	0			44
							540	9									
04	4050	X	3011	-0-	-1039	-0-	558	1	2026	3	Y	357	374	0			27
							34	4	393	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2727	-0-	-435	-0-	297	1	1558	3	Y	793	795	0			90
							872	9									
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	394	1	3714	3	Y	1018	1019	0			89
							46	4	1120	9							
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	383	1	6473	3	Y	1021	1018	0			92
							14	4	1123	9							
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	438	1	5528	3	Y	1049	1062	0			79
							27	4	1154	9							
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									

CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	607	1	427	4	Y	543	488	0			149
							597	9									
02	820	X	820	-0-	-0-	-0-	219	1	91	4	Y	464	413	0			200
							510	9									
03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	516	1	152	4	Y	430	417	0			213
							473	9									
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	445	1	1217	3	Y	309	325	0			197
							70	4	340	9							
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							

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	498	-0-	-1052	-0-	498	1			Y	-0-	7	0			-0-
02	756	X	325	-0-	-431	-0-	312	1	13	4	Y	-0-					-0-
03	651	X	446	-0-	-205	-0-	430	1	16	4	Y	-0-					-0-
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	365	1	797	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
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									

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	2894	-0-	-3554	-0-	426	1	1351	3	Y	1015	1022	0			115
							1117	9									
02	5824	X	2854	-0-	-2970	-0-	477	1	1159	3	Y	1078	1099	0			94
							32	4	1186	9							
03	6448	X	3637	-0-	-2811	-0-	523	1	2148	3	Y	860	876	0			78
							20	4	946	9							
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	469	1	4233	3	Y	926	934	0			70
							29	4	1019	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	384	1	4859	3	Y	992	997	0			113
							1091	9									
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	562	1	3421	3	Y	741	789	0			65
							52	4	815	9							
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	620	1	3498	3	Y	771	766	0			70
							23	4	848	9							
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	691	1	6816	3	Y	1094	1081	0			83
							43	4	1203	9							
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									

MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696	X	5168	-0-	-1528	-0-	462	1	3998	3	Y	644	671	0			73
							708	9									
02	5852	X	5407	-0-	-445	-0-	492	1	4109	3	Y	684	697	0			60
							54	4	752	9							
03	6479	X	5010	-0-	-1469	-0-	496	1	3837	3	Y	598	604	0			54
							19	4	658	9							
04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	532	1	5575	3	Y	763	759	0			58
							33	4	839	9							
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									

MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	2101	-0-	-4347	-0-	430	1	691	3	Y	891	927	0			101
							980	9									
02	5824	X	3794	-0-	-2030	-0-	429	1	2361	3	Y	878	902	0			77
							38	4	966	9							
03	7781	X	6459	-0-	-1322	-0-	451	1	4977	3	Y	922	916	0			83
							17	4	1014	9							
04	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	501	1	7482	3	Y	1213	1204	0			92
							31	4	1334	9							
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							

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	673	1	1277	3	Y	1888	2033	0			190
							2077	9									
02	4900	X	3440	-0-	-1460	-0-	433	1	839	3	Y	1748	1713	0			225
							245	4	1923	9							
03	5425	X	3914	-0-	-1511	-0-	504	1	683	3	Y	1635	1588	0			272
							928	4	1799	9							
04	4800	X	3892	-0-	-908	-0-	365	1	481	3	Y	1618	1623	0			267
							1266	4	1780	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	21912	X	21912	-0-		-0-	-0-	787	1	20155	3	Y	877	771	0			357
								5	4	965	9							
02	21100	X	21100	-0-		-0-	-0-	719	1	19667	3	Y	592	695	0			254
								63	4	651	9							
03	20449	X	20449	-0-		-0-	-0-	815	1	18348	3	Y	1169	1112	0			311
								1286	9									
04	19179	X	19179	-0-		-0-	-0-	757	1	16847	3	Y	1431	1495	0			247
								1	4	1574	9							
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

01	14114	X	14114	-0-		-0-	-0-	687	1	12137	3	Y	1169	946	0			475
								4	4	1286	9							
02	13809	X	13809	-0-		-0-	-0-	633	1	12123	3	Y	789	926	0			338
								185	4	868	9							
03	14460	X	14460	-0-		-0-	-0-	676	1	12260	3	Y	1385	1355	0			368
								1524	9									
04	10830	X	10830	-0-		-0-	-0-	600	1	8404	3	Y	1659	1741	0			286
								1	4	1825	9							
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

01	1280	X	1280	-0-		-0-	-0-	551	1	423	3	Y	278	277	0			51
								306	9									
02	1960	X	670	-0-		-1290	-0-	430	1	1	4	Y	217	206	0			62
								239	9									
03	2232	X	996	-0-		-1236	-0-	518	1	187	3	Y	264	277	0			49
								1	4	290	9							
04	2160	X	1035	-0-		-1125	-0-	491	1	199	3	Y	311	305	0			55
								3	4	342	9							
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									

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

01	1147	N	865	-0-		-282	-0-	564	1	301	9	Y	274	275	0			50
02	840	N	688	-0-		-152	-0-	448	1	240	9	Y	218	206	0			62
03	930	N	911	-0-		-19	-0-	534	1	1	4	Y	342	341	0			63
								376	9									
04	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	517	1	3	4	Y	477	456	0			84
								525	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	4681	X	3507	-0-	-1174	-0-	759	1	2129	3	Y	558	518	0			227
							5	4	614	9							
02	4284	X	1537	-0-	-2747	-0-	671	1	443	3	Y	376	442	0			161
							9	4	414	9							
03	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	751	1	9112	3	Y	654	641	0			174
							719	9									
04	4590	X	1548	-0-	-3042	-0-	688	1	1	4	Y	781	820	0			135
							859	9									
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									

CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	365	1	8978	3	Y	1874	1879	0			48
							309	4	2061	9							
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	208	1	3346	3	Y	1245	1203	0			90
							110	4	1370	9							
03	4433	X	3496	-0-	-937	-0-	225	1	1628	3	Y	1430	1440	0			80
							70	4	1573	9							
04	4290	X	3273	-0-	-1017	-0-	232	1	1574	3	Y	1274	1293	0			61
							66	4	1401	9							
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							

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
01	2170	X	1323	-0-	-847	-0-	602	1	721	9	Y	655	656	0			119
02	1512	N	1023	-0-	-489	-0-	480	1	543	9	Y	494	472	0			141
03	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	500	1	1	4	Y	616	643	0			114
							678	9									
04	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	451	1	3	4	Y	719	707	0			126
							791	9									
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									

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
01	5239	X	4564	-0-	-675	-0-	403	1	3181	3	Y	891	946	0			101
							980	9									
02	6860	X	4406	-0-	-2454	-0-	393	1	3020	3	Y	865	890	0			76
							41	4	952	9							
03	7595	X	4549	-0-	-3046	-0-	221	1	3530	3	Y	718	729	0			65
							8	4	790	9							
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	399	1	5766	3	Y	1310	1276	0			99
							25	4	1441	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	671	-0-	-166	-0-	563	1	108	9	Y	98	100	0			11
02	756	X	605	-0-	-151	-0-	511	1	22	4	Y	65	70	0			6
							72	9									
03	1209	X	530	-0-	-679	-0-	435	1	16	4	Y	72	71	0			7
							79	9									
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	383	1	2207	3	Y	115	113	0			9
							24	4	127	9							
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									

FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	505	1	1233	3	Y	160	152	0			65
							3	4	176	9							
02	845	X	845	-0-	-0-	-0-	449	1	264	3	Y	119	133	0			51
							1	4	131	9							
03	868	X	552	-0-	-316	-0-	498	1	54	9	Y	49	87	0			13
04	1860	N	466	-0-	-1394	-0-	454	1	1	4	Y	10	21	0			2
							11	9									
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									

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

01	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	647	1	2195	3	Y	862	834	0			208
							948	9									
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	592	1	2064	3	Y	844	802	0			250
							436	4	928	9							
03	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	592	1	781	3	Y	983	958	0			275
							1100	4	1081	9							
04	3660	X	2304	-0-	-1356	-0-	537	1	496	3	Y	633	770	0			138
							575	4	696	9							
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									

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

01	4092	X	2086	-0-	-2006	-0-	507	1	519	3	Y	574	574	0			15
							429	4	631	9							
02	3080	X	1524	-0-	-1556	-0-	402	1	510	3	Y	402	388	0			29
							170	4	442	9							
03	1891	X	1180	-0-	-711	-0-	456	1	142	4	Y	529	528	0			30
							582	9									
04	2010	X	1072	-0-	-938	-0-	472	1	134	4	Y	424	434	0			20
							466	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	1754	-0-	-6430	-0-	392	1	332	4	Y	936	936	0	24
							1030	9							
02	5936	X	1156	-0-	-4780	-0-	225	1	114	3	Y	657	633	0	48
							94	4	723	9					
03	3038	X	1236	-0-	-1802	-0-	323	1	101	4	Y	738	744	0	42
							812	9							
04	1830	X	967	-0-	-863	-0-	223	1	63	4	Y	619	631	0	30
							681	9							
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							

CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	73	1	2765	3	Y	664	658	0	17
							61	4	730	9					
02	5656	X	1707	-0-	-3949	-0-	266	1	784	3	Y	492	473	0	36
							116	4	541	9					
03	4154	X	1114	-0-	-3040	-0-	425	1	133	4	Y	505	513	0	28
							556	9							
04	3690	X	804	-0-	-2886	-0-	328	1	93	4	Y	348	359	0	17
							383	9							
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							

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	EOM BALANCE
01	7130	X	818	-0-	-6312	-0-	184	1	129	4	Y	459	439	0	126
							505	9							
02	2184	X	708	-0-	-1476	-0-	173	1	71	4	Y	422	366	0	182
							464	9							
03	2418	X	754	-0-	-1664	-0-	255	1	75	4	Y	385	376	0	191
							424	9							
04	1110	X	869	-0-	-241	-0-	334	1	53	4	Y	438	350	0	279
							482	9							
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							

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	EOM BALANCE
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	352	1	2767	4	Y	722	690	0	249
							794	9							
02	2072	X	1126	-0-	-946	-0-	339	1	787	9	Y	715	785	0	179
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	365	1	3851	4	Y	839	866	0	152
							923	9							
04	3780	X	3720	-0-	-60	-0-	316	1	2832	4	Y	520	514	0	158
							572	9							
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	1620	1	3076	3	Y	378	411	0			38
							416	9									
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	913	1	1769	3	Y	350	343	0			45
							515	4	385	9							
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	831	1	1127	3	Y	358	343	0			60
							1531	4	394	9							
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	452	1	596	3	Y	213	238	0			35
							1569	4	234	9							
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							

ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5890	X	5109	-0-	-781	-0-	1558	1	2958	3	Y	539	593	0			54
							593	9									
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	1740	1	3371	3	Y	499	489	0			64
							982	4	549	9							
03	5890	X	5040	-0-	-850	-0-	1045	1	1417	3	Y	594	559	0			99
							1925	4	653	9							
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	914	1	1205	3	Y	728	707	0			120
							3174	4	801	9							
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							

ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	2014	1	3826	3	Y	675	742	0			68
							743	9									
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	1247	1	2417	3	Y	624	612	0			80
							704	4	686	9							
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1497	1	2030	3	Y	621	598	0			103
							2758	4	683	9							
04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	1141	1	1503	3	Y	763	740	0			126
							3961	4	839	9							
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							

ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5921	X	4540	-0-	-1381	-0-	1423	1	2702	3	Y	377	422	0			38
							415	9									
02	5348	X	3076	-0-	-2272	-0-	768	1	1489	3	Y	350	343	0			45
							434	4	385	9							
03	5921	X	2075	-0-	-3846	-0-	400	1	542	3	Y	361	346	0			60
							736	4	397	9							
04	5100	X	1317	-0-	-3783	-0-	161	1	212	3	Y	351	353	0			58
							558	4	386	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1307	-0-	-1700	-0-	439	1	868	9	Y	789	792	0			120
02	3024	X	1722	-0-	-1302	-0-	200	1	797	3	Y	653	656	0			117
							7	4	718	9							
03	3348	X	2642	-0-	-706	-0-	226	1	1797	3	Y	563	597	0			83
							619	9									
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	508	1	3369	3	Y	652	619	0			116
							717	9									
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									

HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

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-

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

01	7099	X	4801	-0-	-2298	-0-	389	1	3321	3	Y	992	1019	0			113
							1091	9									
02	6412	X	5445	-0-	-967	-0-	382	1	3761	3	Y	1142	1155	0			100
							46	4	1256	9							
03	7099	X	3855	-0-	-3244	-0-	407	1	2642	3	Y	719	754	0			65
							15	4	791	9							
04	5760	X	5448	-0-	-312	-0-	436	1	4225	3	Y	691	704	0			52
							27	4	760	9							
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									

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	619	1	2300	3	Y	496	428	0			155
							184	4	546	9							
02	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	544	1	1908	3	Y	444	518	0			81
							390	4	488	9							
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	569	1	3847	3	Y	462	384	0			159
							73	4	508	9							
04	4500	X	3709	-0-	-791	-0-	617	1	2624	3	Y	394	456	0			97
							35	4	433	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	6740	-0-	-3273	-0-	680	1	4804	3	Y	958	845	0			300
							202	4	1054	9							
02	8512	X	6423	-0-	-2089	-0-	593	1	4448	3	Y	854	999	0			155
							443	4	939	9							
03	8463	X	6797	-0-	-1666	-0-	682	1	5029	3	Y	907	750	0			312
							88	4	998	9							
04	8190	X	6175	-0-	-2015	-0-	664	1	4448	3	Y	932	1013	0			231
							38	4	1025	9							
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							

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210

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-

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

01	32395	X	12375	-0-	-20020	-0-	80	1	10867	2	Y	1295	1339	0			115
							3	4	1425	9							
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	64	1	6763	2	Y	1100	1113	0			102
							3	4	1210	9							
03	32395	X	18458	-0-	-13937	-0-	17117	2	13	4	Y	1207	1183	0			126
							1328	9									
04	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	20123	2	20	4	Y	1145	1163	0			108
							1260	9									
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									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

01	39277	X	34433	-0-	-4844	-0-	70	1	33115	2	Y	1129	1161	0			100
							6	4	1242	9							
02	31906	X	31906	-0-	-0-	-0-	59	1	30717	2	Y	1020	1025	0			95
							8	4	1122	9							
03	41323	X	35443	-0-	-5880	-0-	34190	2	23	4	Y	1118	1096	0			117
							1230	9									
04	35190	X	31589	-0-	-3601	-0-	30395	2	29	4	Y	1059	1076	0			100
							1165	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

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
01	21638	X	9288	-0-	-12350	-0-	34	1	8129	2	Y	608	643	0			23
							456	4	669	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
03	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					Y	-0-					-0-
04	28470	X	-0-	-0-	-28470	-0-					Y	-0-					-0-
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									

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

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
01	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	58	1	11052	2	Y	1032	1015	0			40
							620	4	1135	9							
02	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	66	1	10807	2	Y	1058	1049	0			49
							396	4	1164	9							
03	18538	X	14214	-0-	-4324	-0-	12876	2	237	4	Y	1001	1007	0			43
							1101	9									
04	17940	X	9077	-0-	-8863	-0-	8299	2	45	4	Y	666	654	0			55
							733	9									
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									

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

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
01	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	122	1	10100	2	Y	2185	2136	0			84
							567	4	2404	9							
02	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	88	1	9920	2	Y	1408	1427	0			65
							363	4	1549	9							
03	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	11613	2	214	4	Y	2793	2737	0			121
							3072	9									
04	14040	X	13235	-0-	-805	-0-	10208	2	56	4	Y	2701	2600	0			222
							2971	9									
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									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549

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
01	27345	X	26233	-0-	-1112	-0-	873	1	23226	2	Y	1930	1941	0			67
							11	4	2123	9							
02	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	750	1	14758	2	Y	1213	1223	0			57
							48	4	1334	9							
03	26970	X	19399	-0-	-7571	-0-	1329	1	17039	2	Y	932	935	0			54
							6	4	1025	9							
04	26100	X	23942	-0-	-2158	-0-	1366	1	21567	2	Y	914	903	0			65
							4	4	1005	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33137	X	30105	-0-		-3032		-0-	1078	1	26773	2	Y	2036	2048	0		71
									14	4	2240	9						
02	18898	X	18898	-0-		-0-		-0-	832	1	17054	2	Y	871	901	0		41
									54	4	958	9						
03	32922	X	19607	-0-		-13315		-0-	708	1	17322	2	Y	1429	1387	0		83
									5	4	1572	9						
04	31350	X	26358	-0-		-4992		-0-	691	1	22859	2	Y	2550	2453	0		180
									3	4	2805	9						
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						

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7435	-0-		-1400		-0-	1063	1	5195	2	Y	1063	1072	0		37
									8	4	1169	9						
02	4380	X	4380	-0-		-0-		-0-	534	1	3334	2	Y	444	460	0		21
									24	4	488	9						
03	9331	X	8528	-0-		-803		-0-	1060	1	6570	2	Y	813	787	0		47
									4	4	894	9						
04	8340	X	4996	-0-		-3344		-0-	920	1	2413	2	Y	1510	1450	0		107
									2	4	1661	9						
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								

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31974	X	31945	-0-		-29		-0-	823	1	28455	2	Y	2414	2422	0		84
									12	4	2655	9						
02	20800	X	20800	-0-		-0-		-0-	626	1	17911	2	Y	2014	2004	0		94
									48	4	2215	9						
03	30659	X	27522	-0-		-3137		-0-	808	1	24505	2	Y	2003	1980	0		117
									6	4	2203	9						
04	29670	X	27771	-0-		-1899		-0-	1082	1	23761	2	Y	2659	2588	0		188
									3	4	2925	9						
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						

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20476	X	20476	-0-		-0-		-0-	820	1	18307	2	Y	1217	1223	0		43
									10	4	1339	9						
02	14094	X	14094	-0-		-0-		-0-	549	1	12550	2	Y	870	872	0		41
									38	4	957	9						
03	27230	X	27230	-0-		-0-		-0-	719	1	25658	2	Y	770	766	0		45
									6	4	847	9						
04	21930	X	20168	-0-		-1762		-0-	781	1	18341	2	Y	948	926	0		67
									3	4	1043	9						
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						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	24626	X	15431	-0-		-9195	-0-		970	1	12011	2	Y	2219	2241	0			78
									9	4	2441	9							
02	13577	X	13577	-0-		-0-	-0-		664	1	10883	2	Y	1809	1802	0			85
									40	4	1990	9							
03	24521	X	6518	-0-		-18003	-0-		979	1	4203	2	Y	1212	1226	0			71
									3	4	1333	9							
04	23730	X	14417	-0-		-9313	-0-		468	1	12944	2	Y	912	918	0			65
									2	4	1003	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19834	X	19834	-0-		-0-	-0-		138	1	16085	2	Y	2462	2420	0			94
									903	4	2708	9							
02	19517	X	19517	-0-		-0-	-0-		128	1	16539	2	Y	2041	2041	0			94
									605	4	2245	9							
03	21917	X	21917	-0-		-0-	-0-		19554	2	361	4	Y	1820	1835	0			79
									2002	9									
04	20395	X	20395	-0-		-0-	-0-		17805	2	98	4	Y	2265	2158	0			186
									2492	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	4923	-0-		-2889	-0-		1	1	4348	2	Y	522	587	1			116
									574	9									
02	9395	X	9395	-0-		-0-	-0-		1	1	8262	2	Y	1029	920	1			225
									1132	9									
03	8801	X	8801	-0-		-0-	-0-		7956	2	845	9	Y	768	874	1			119
04	8527	X	8527	-0-		-0-	-0-		7667	2	860	9	Y	782	719	1			182
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7014	X	7014	-0-		-0-	-0-		228	1	6216	2	N	518	501	1			114
									570	9									
02	6328	X	2607	-0-		-3721	-0-		100	1	2187	2	N	291	185	1			220
									320	9									
03	7006	X	6960	-0-		-46	-0-		9	1	6458	2	N	448	549	1			119
									493	9									
04	6780	X	5568	-0-		-1212	-0-		15	1	5176	2	N	343	258	1			204
									377	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8396	X	4775	-0-	-3621	-0-	1166	1	2595	2	Y	915	955	0		190
							7	4	1007	9						
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	610	1	1116	2	Y	492	436	0		246
							12	4	541	9						
03	8246	X	4141	-0-	-4105	-0-	632	1	2205	2	Y	1185	1180	0		251
							1304	9								
04	7980	X	3191	-0-	-4789	-0-	650	1	1475	2	Y	968	942	0		277
							1	4	1065	9						
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						

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
01	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	1434	1	9472	2	Y	1113	1141	0		231
							12	4	1224	9						
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	1183	1	7847	2	Y	763	612	0		382
							48	4	839	9						
03	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	1238	1	13343	2	Y	1197	1325	0		254
							1317	9								
04	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	1152	1	11570	2	Y	953	934	0		273
							1	4	1048	9						
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						

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
01	29000	X	29000	-0-	-0-	-0-	909	1	24406	2	Y	3332	3409	0		276
							20	4	3665	9						
02	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	1024	1	21125	2	Y	3102	3136	0		242
							3412	9								
03	28396	X	24654	-0-	-3742	-0-	639	1	20867	2	Y	2862	2858	0		246
							3148	9								
04	27480	X	19617	-0-	-7863	-0-	497	1	16308	2	Y	2556	2575	0		227
							2812	9								
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						

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
01	46965	X	39156	-0-	-7809	-0-	34479	3	4677	9	Y	4252	4181	0		210
02	42700	X	41318	-0-	-1382	-0-	35980	3	5338	9	Y	4853	4804	0		259
03	47275	X	42378	-0-	-4897	-0-	37031	3	5347	9	Y	4861	4947	0		173
04	44460	X	34475	-0-	-9985	-0-	29381	3	5094	9	Y	4631	4534	0		270
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-

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
01	54932	X	36441	-0-	-18491	-0-	31056	3	5385	9	Y	4895	4794	0		241
02	40317	X	40317	-0-	-0-	-0-	35147	3	5170	9	Y	4700	4690	0		251
03	40362	X	37700	-0-	-2662	-0-	32873	3	4827	9	Y	4388	4483	0		156
04	39060	X	35371	-0-	-3689	-0-	30418	3	4953	9	Y	4503	4397	0		262
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44423	X	29075	-0-	-15348	-0-	992	1	26932	3	N	1026	1075	0			101
							22	4	1129	9							
02	40124	X	27845	-0-	-12279	-0-	896	1	25607	3	N	1178	1142	0			137
							46	4	1296	9							
03	41106	X	27500	-0-	-13606	-0-	992	1	25063	3	N	1314	1288	0			163
							1445	9									
04	35970	X	29097	-0-	-6873	-0-	960	1	26535	3	N	1266	1240	0			189
							209	4	1393	9							
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									

DRAGON STATE A WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760	X	23436	-0-	-6324	-0-	992	1	21034	3	N	1265	1305	0			125
							18	4	1392	9							
02	25788	X	23124	-0-	-2664	-0-	896	1	20825	3	N	1240	1221	0			144
							39	4	1364	9							
03	28551	X	26863	-0-	-1688	-0-	992	1	24402	3	N	1335	1314	0			165
							1469	9									
04	27630	X	20804	-0-	-6826	-0-	960	1	18560	3	N	1017	1030	0			152
							165	4	1119	9							
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									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63364	X	38009	-0-	-25355	-0-	33320	3	4689	9	Y	4263	4222	0			210
02	49980	X	12496	-0-	-37484	-0-	10541	3	1955	9	Y	1777	1892	0			95
03	49104	X	26486	-0-	-22618	-0-	21606	3	4880	9	Y	4436	4373	0			158
04	43290	X	-0-	-0-	-43290	-0-					Y	181	328	0			11
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

BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16585	X	11607	-0-	-4978	-0-	700	1	9	2	Y	2540	2535	0			321
							8104	3	2794	9							
02	13776	X	12803	-0-	-973	-0-	731	1	74	2	Y	1833	1900	0			254
							9982	3	2016	9							
03	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	942	1	16044	3	Y	2734	2445	0			543
							3007	9									
04	13440	X	11348	-0-	-2092	-0-	761	1	21	2	Y	2207	2357	0			393
							8138	3	2428	9							
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									

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	592	-0-	-7127	-0-	79	1	1	2	Y	369	360	0			9
							106	3	406	9							
02	3220	X	1998	-0-	-1222	-0-	376	1	12	2	Y	-0-	9	0			-0-
							1610	3									
03	3565	X	1540	-0-	-2025	-0-	319	1	1221	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	81	-0-	-3369	-0-	34	1	1	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
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									

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
01	34565	X	18974	-0-	-15591	-0-	1431	1	20	2	Y	243	243	0			31
							17256	3	267	9							
02	31220	X	21513	-0-	-9707	-0-	1452	1	146	2	Y	218	219	0			30
							19675	3	240	9							
03	34565	X	16120	-0-	-18445	-0-	968	1	15029	3	Y	112	120	0			22
							123	9									
04	26370	X	24207	-0-	-2163	-0-	1423	1	59	2	Y	7	28	0			1
							22717	3	8	9							
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									

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

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

BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69595	X	34001	-0-	-35594	-0-	1148	1	38	2	Y	84	82	0			2
							32723	3	92	9							
02	56924	X	879	-0-	-56045	-0-	118	1	3	2	Y	280	276	0			6
							450	3	308	9							
03	38626	X	-0-	-0-	-38626	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	37380	X	-0-	-0-	-37380	-0-					Y	-0-					-0-
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63612	X	48425	-0-	-15187	-0-	1321	1	48	2	Y	5287	5532	0			668
							41240	3	5816	9							
02	53928	X	45469	-0-	-8459	-0-	1272	1	290	2	Y	4431	4484	0			615
							39033	3	4874	9							
03	61566	X	18667	-0-	-42899	-0-	518	1	16308	3	Y	1674	1957	0			332
							1841	9									
04	61348	X	61348	-0-	-0-	-0-	2049	1	141	2	Y	4626	4135	0			823
							54069	3	5089	9							
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									

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
01	68665	X	21833	-0-	-46832	-0-	789	1	23	2	Y	1371	1386	0			173
							19513	3	1508	9							
02	54964	X	24012	-0-	-30952	-0-	986	1	158	2	Y	1458	1429	0			202
							21264	3	1604	9							
03	34005	X	34005	-0-	-0-	-0-	1303	1	31589	3	Y	1012	1013	0			201
							1113	9									
04	30390	X	23454	-0-	-6936	-0-	1081	1	55	2	Y	1065	1076	0			190
							21146	3	1172	9							
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									

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	5611	X	4914	-0-	-697	-0-	2909	3	2005	9	Y	1823	1754	0			570
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	2824	3	2036	9	Y	1851	1822	0			599
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	3231	3	2214	9	Y	2013	2027	0			585
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	2762	3	1822	9	Y	1656	1725	0			516
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

BRAGG WELL #: 402CH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11758 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51522	X	40560	-0-	-10962	-0-	1305	1	44	2	Y	1440	1479	0			182
							37627	3	1584	9							
02	46536	X	39903	-0-	-6633	-0-	1284	1	275	2	Y	1244	1253	0			173
							36976	3	1368	9							
03	54091	X	54091	-0-	-0-	-0-	1690	1	50633	3	Y	1607	1461	0			319
							1768	9									
04	45150	X	42491	-0-	-2659	-0-	1477	1	103	2	Y	1533	1579	0			273
							39225	3	1686	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOMAC A3 WELL #: 9UA RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33110	X	-0-	-0-	-33110	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-			-0-
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	82	2	14	9	Y	13	9	0	4
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							

WOMAC A5 WELL #: 10UA RRCID -> 291888 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10679 - 20834

01	41797	X	41797	-0-	-0-	-0-	35013	2	1800	4	Y	4531	4520	0	469
							4984	9							
02	36848	X	36848	-0-	-0-	-0-	31063	2	1118	4	Y	4243	4363	0	349
							4667	9							
03	46279	X	46279	-0-	-0-	-0-	41249	2	5030	9	Y	4573	4443	0	479
04	40710	X	9298	-0-	-31412	-0-	8140	2	1158	9	Y	1053	1177	0	355
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							

MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 3LA RRCID -> 291890 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 20652

01	18476	X	15590	-0-	-2886	-0-	192	1	13979	2	Y	1290	1189	0	363
							1419	9							
02	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	154	1	11320	2	Y	1013	1273	0	103
							1114	9							
03	28644	X	16435	-0-	-12209	-0-	138	1	13681	2	Y	2378	2216	0	265
							2616	9							
04	24360	X	15976	-0-	-8384	-0-	142	1	12957	2	Y	2615	2470	0	410
							2877	9							
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-

WOMAC A2 WELL #: 1LA RRCID -> 292081 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10881 - 22296

01	29995	X	24912	-0-	-5083	-0-	21362	2	1098	4	Y	2229	2270	0	231
							2452	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	231	0	-0-
03	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					Y	-0-			-0-
04	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					Y	-0-			-0-
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							

WOMAC A4 WELL #: 2LA RRCID -> 292082 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10850 - 20648

01	38489	X	29283	-0-	-9206	-0-	24545	2	1262	4	Y	3160	3302	0	327
							3476	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	327	0	-0-
03	37324	X	-0-	-0-	-37324	-0-					Y	-0-			-0-
04	36120	X	-0-	-0-	-36120	-0-					Y	-0-			-0-
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							

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
01	27485	X	27485	-0-	-0-	-0-	371	1	23609	2	Y	3186	3008	0			896
							3505	9									
02	26714	X	26714	-0-	-0-	-0-	363	1	22917	2	Y	3122	3701	0			317
							3434	9									
03	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	236	1	23381	2	Y	3473	3403	0			387
							3820	9									
04	26610	X	21580	-0-	-5030	-0-	204	1	18553	2	Y	2566	2551	0			402
							2823	9									
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									

FOX 37 A1 WELL #: 5H RRCID -> 293676 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 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
01	27971	X	27971	-0-	-0-	-0-	25858	2	285	4	Y	1662	1658	0			22
							1828	9									
02	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	12463	2	1012	9	Y	920	905	0			37
03	27249	X	21968	-0-	-5281	-0-	17258	2	4710	9	Y	4282	4275	0			44
04	26880	X	23577	-0-	-3303	-0-	19915	2	3662	9	Y	3329	3325	0			48
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

FOX 37 A2 WELL #: 2LA RRCID -> 293677 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 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
01	38292	X	38292	-0-	-0-	-0-	34055	2	376	4	Y	3510	3508	0			47
							3861	9									
02	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	9749	2	1168	9	Y	1062	1066	0			43
03	33728	X	21110	-0-	-12618	-0-	18193	2	2917	9	Y	2652	2668	0			27
04	32640	X	20971	-0-	-11669	-0-	17993	2	2978	9	Y	2707	2695	0			39
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

FOX 37 A3 WELL #: 10UA RRCID -> 293678 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44170	X	44170	-0-	-0-	-0-	40085	2	442	4	Y	3312	3316	0			44
							3643	9									
02	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	11965	2	1264	9	Y	1149	1146	0			47
03	49613	X	49613	-0-	-0-	-0-	45511	2	4102	9	Y	3729	3738	0			38
04	41010	X	20863	-0-	-20147	-0-	17444	2	3419	9	Y	3108	3101	0			45
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

FOX 37 A4 WELL #: 3LA RRCID -> 293679 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10826 - 22263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32051	X	32051	-0-	-0-	-0-	28602	2	316	4	Y	2848	2841	0			38
							3133	9									
02	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	10144	2	938	9	Y	853	856	0			35
03	35909	X	35909	-0-	-0-	-0-	27523	2	8386	9	Y	7624	7581	0			78
04	28680	X	23842	-0-	-4838	-0-	18934	2	4908	9	Y	4462	4476	0			64
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

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
01	1457	N	127	-0-	-1330	-0-	1	1	55	2	Y	62	61	0		1
							3	4	68	9						
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	150	148	0		3
							1	4	165	9						
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	338	2	Y	47	49	0		1
							28	4	52	9						
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	1	1	555	2	Y	197	194	0		4
							61	4	217	9						
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						

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
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	63	1	2191	2	Y	1796	1800	0		81
							1	4	1976	9						
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	74	1	2460	2	Y	2099	2062	0		118
							3	4	2309	9						
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	4044	2	1	4	Y	2218	2215	0		121
							2440	9								
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	2371	2	118	4	Y	1682	1706	0		97
							1850	9								
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								

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
01	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	317	1	7527	2	Y	7161	7172	0		259
							820	4	7877	9						
02	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	280	1	7163	2	Y	6112	6115	0		256
							365	4	6723	9						
03	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	5335	2	33	4	Y	4777	4770	0		263
							5255	9								
04	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	5931	2	177	4	Y	5792	5758	0		297
							6371	9								
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								

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34320	X	33953	-0-	-367	-0-	192	1	29869	2	Y	3537	3516	0	178
							1	4	3891	9					
02	30769	X	30769	-0-	-0-	-0-	219	1	26161	2	Y	3890	3873	0	195
							110	4	4279	9					
03	33170	X	33054	-0-	-116	-0-	28129	2	1	4	Y	4476	4492	0	179
							4924	9							
04	32100	X	30725	-0-	-1375	-0-	25568	2	480	4	Y	4252	4228	0	203
							4677	9							
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							

TOWNSEN A4 WELL #: 12UA RRCID -> 295018 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10831 - 21728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38497	X	38497	-0-	-0-	-0-	298	1	32157	2	Y	5492	5409	0	277
							1	4	6041	9					
02	33897	X	33897	-0-	-0-	-0-	272	1	28200	2	Y	4824	4859	0	242
							119	4	5306	9					
03	35640	X	35640	-0-	-0-	-0-	30113	2	1	4	Y	5024	5065	0	201
							5526	9							
04	33755	X	33755	-0-	-0-	-0-	28019	2	526	4	Y	4736	4711	0	226
							5210	9							
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							

TOWNSEN A5 WELL #: 5LA RRCID -> 295019 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10749 - 21129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39931	X	35389	-0-	-4542	-0-	15	1	35066	2	Y	279	277	0	14
							1	4	307	9					
02	32174	X	32174	-0-	-0-	-0-	14	1	31755	2	Y	246	248	0	12
							134	4	271	9					
03	39091	X	35314	-0-	-3777	-0-	35023	2	1	4	Y	264	265	0	11
							290	9							
04	37830	X	33078	-0-	-4752	-0-	32035	2	601	4	Y	402	394	0	19
							442	9							
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							

POCONO 65 WELL #: 2LA RRCID -> 295024 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10973 - 18554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	19839	-0-	-5798	-0-	521	1	16973	2	Y	1887	1877	0	47
							269	4	2076	9					
02	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	485	1	15550	2	Y	1413	1386	0	74
							3	4	1554	9					
03	20894	X	19125	-0-	-1769	-0-	515	1	16764	2	Y	1620	1640	0	54
							64	4	1782	9					
04	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	557	1	19709	2	Y	1341	1365	0	30
							467	4	1475	9					
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					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO 65 WELL #: 6H RRCID -> 295025 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11434 - 19615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	21249	-0-	-1536	-0-	559	1	19606	2	Y	724	715	0			18
							288	4	796	9							
02	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	452	1	15378	2	Y	2017	1930	0			105
							3	4	2219	9							
03	22785	X	18586	-0-	-4199	-0-	513	1	17465	2	Y	495	583	0			17
							63	4	545	9							
04	21750	X	17751	-0-	-3999	-0-	427	1	16266	2	Y	636	639	0			14
							358	4	700	9							
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							

POCONO 65 WELL #: 11UA RRCID -> 295026 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10729 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45976	X	45976	-0-	-0-	-0-	1052	1	35249	2	Y	8302	8235	0			209
							543	4	9132	9							
02	36021	X	36021	-0-	-0-	-0-	862	1	28641	2	Y	5921	5822	0			308
							5	4	6513	9							
03	38072	X	38072	-0-	-0-	-0-	984	1	31883	2	Y	4621	4775	0			154
							122	4	5083	9							
*04	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	550	1	18741	2	Y	1867	1977	0			44
							461	4	2054	9							
*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							

POCONO 65 WELL #: 3LA RRCID -> 295078 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 15345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	10587	-0-	-1782	-0-	363	1	7492	2	Y	2314	2307	0			58
							187	4	2545	9							
02	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	335	1	6608	2	Y	2031	1983	0			106
							2	4	2234	9							
03	11656	X	9276	-0-	-2380	-0-	338	1	6555	2	Y	2128	2163	0			71
							42	4	2341	9							
04	11280	X	9902	-0-	-1378	-0-	350	1	7026	2	Y	2030	2055	0			46
							293	4	2233	9							
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							

TOWNSEN A7 WELL #: 19H RRCID -> 295087 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11171 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53355	X	53355	-0-	-0-	-0-	76	1	51742	2	Y	1396	1398	0			70
							1	4	1536	9							
02	47391	X	47391	-0-	-0-	-0-	89	1	45366	2	Y	1586	1577	0			79
							191	4	1745	9							
03	50280	X	50280	-0-	-0-	-0-	48251	2	1	4	Y	1844	1849	0			74
							2028	9									
04	46171	X	46171	-0-	-0-	-0-	43196	2	810	4	Y	1968	1948	0			94
							2165	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29822	X	24967	-0-	-4855	-0-	600	1	21978	2	Y	1890	1883	0			48
							310	4	2079	9							
02	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	452	1	16647	2	Y	1388	1364	0			72
							3	4	1527	9							
03	29822	X	19258	-0-	-10564	-0-	502	1	17185	2	Y	1372	1398	0			46
							62	4	1509	9							
04	27600	X	21964	-0-	-5636	-0-	537	1	19473	2	Y	1367	1382	0			31
							450	4	1504	9							
05	26660	X	23609	-0-	-3051	-0-	598	1	20920	2	Y	1337	1308	0			60
							620	4	1471	9							
06	24150	X	21647	-0-	-2503	-0-	540	1	19399	2	Y	1530	1539	0			51
							25	4	1683	9							

TOWNSEN A3 WELL #: 4LA RRCID -> 295159 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10996 - 22345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37150	X	37150	-0-	-0-	-0-	237	1	32102	2	Y	4373	4279	0			220
							1	4	4810	9							
02	34498	X	34498	-0-	-0-	-0-	190	1	30476	2	Y	3367	3418	0			169
							128	4	3704	9							
03	35402	X	34584	-0-	-818	-0-	30867	2	1	4	Y	3378	3412	0			135
							3716	9									
04	34260	X	31815	-0-	-2445	-0-	28572	2	536	4	Y	2461	2478	0			118
							2707	9									
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									

TOWNSEN A2 WELL #: 11UA RRCID -> 295168 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10822 - 22287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53608	X	53608	-0-	-0-	-0-	454	1	43939	2	Y	8376	8229	0			422
							1	4	9214	9							
02	46756	X	46756	-0-	-0-	-0-	364	1	39118	2	Y	6463	6561	0			324
							165	4	7109	9							
03	50793	X	50793	-0-	-0-	-0-	43647	2	1	4	Y	6495	6559	0			260
							7145	9									
04	47457	X	47457	-0-	-0-	-0-	40331	2	756	4	Y	5791	5774	0			277
							6370	9									
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									

ARROW STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295654 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10108 - 18063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36777	-0-	-13691	-0-	830	1	31176	3	N	4337	4324	0			102
							4771	9									
02	45584	X	37362	-0-	-8222	-0-	1081	1	32065	3	N	3833	3812	0			123
							4216	9									
03	50468	X	38325	-0-	-12143	-0-	1790	1	32118	3	N	4015	4029	0			109
							4417	9									
04	35580	X	33547	-0-	-2033	-0-	1092	1	28580	3	N	3523	3527	0			105
							3875	9									
05	41354	X	36230	-0-	-5124	-0-	1142	1	31259	3	N	3481	3471	0			115
							3829	9									
06	40020	X	33311	-0-	-6709	-0-	1066	1	28332	3	N	3557	3564	0			108
							3913	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	44262	-0-	-22977	-0-	850	1	39742	3	N	3336	3348	0			78
							3670	9									
02	60732	X	41727	-0-	-19005	-0-	1193	1	37050	3	N	3167	3144	0			101
							3484	9									
03	67239	X	45317	-0-	-21922	-0-	1851	1	39665	3	N	3455	3462	0			94
							3801	9									
04	48330	X	41931	-0-	-6399	-0-	1199	1	37478	3	N	2958	2964	0			88
							3254	9									
05	49941	X	46335	-0-	-3606	-0-	1282	1	41597	3	N	3142	3126	0			104
							3456	9									
06	44700	X	42898	-0-	-1802	-0-	1139	1	38414	3	N	3041	3053	0			92
							3345	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	1095	-0-	-87317	-0-	1095	1			N	-0-	42	0			-0-
02	32984	X	1314	-0-	-31670	-0-	1314	1			N	-0-					-0-
03	13113	X	3030	-0-	-10083	-0-	2407	1	623	9	N	566	551	0			15
04	8700	X	6126	-0-	-2574	-0-	1432	1	3832	3	N	784	776	0			23
							862	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

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	35484	X	35484	-0-	-0-	-0-	760	1	31387	3	N	3034	3027	0			71
							3337	9									
02	32063	X	32063	-0-	-0-	-0-	1008	1	27072	3	N	3621	3576	0			116
							3983	9									
03	37015	X	37015	-0-	-0-	-0-	1680	1	30381	3	N	4504	4498	0			122
							4954	9									
04	35046	X	35046	-0-	-0-	-0-	1034	1	30050	3	N	3602	3617	0			107
							3962	9									
05	35616	X	35616	-0-	-0-	-0-	1022	1	30775	3	N	3472	3464	0			115
							3819	9									
06	35820	X	30334	-0-	-5486	-0-	853	1	26072	3	N	3099	3120	0			94
							3409	9									

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
01	55738	X	46969	-0-	-8769	-0-	15990	1	24065	3	Y	6285	6283	0			83
							6914	9									
02	39852	X	39852	-0-	-0-	-0-	15578	1	18005	3	Y	5699	5637	0			145
							6269	9									
03	45629	X	45629	-0-	-0-	-0-	16639	1	22002	3	Y	6353	6363	0			135
							6988	9									
04	36210	X	35979	-0-	-231	-0-	12424	1	18316	3	Y	4763	4804	0			94
							5239	9									
05	50977	X	50977	-0-	-0-	-0-	20273	1	23415	3	Y	6626	6599	0			121
							7289	9									
06	49313	X	49313	-0-	-0-	-0-	19058	1	23315	3	Y	6309	6319	0			111
							6940	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK SV WELL #: 435H RRCID -> 295895 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11894 - 22309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60047	X	52964	-0-	-7083	-0-	17047	1	28518	3	Y	6726	6711	0			89
							7399	9									
02	48403	X	48403	-0-	-0-	-0-	15704	1	24773	3	Y	7205	7111	0			183
							7926	9									
03	51863	X	50264	-0-	-1599	-0-	16501	1	25298	3	Y	7695	7715	0			163
							8465	9									
04	56291	X	56291	-0-	-0-	-0-	20265	1	27234	3	Y	7993	7998	0			158
							8792	9									
05	54690	X	54690	-0-	-0-	-0-	21253	1	25029	3	Y	7644	7662	0			140
							8408	9									
06	53704	X	53704	-0-	-0-	-0-	20590	1	25020	3	Y	7358	7368	0			130
							8094	9									

HUFF DOBACK WELL #: 453H RRCID -> 295904 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11787 - 22189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53289	X	52302	-0-	-987	-0-	17066	1	27538	3	Y	6998	6980	0			92
							7698	9									
02	37166	X	37166	-0-	-0-	-0-	12761	1	18776	3	Y	5117	5079	0			130
							5629	9									
03	43800	X	43800	-0-	-0-	-0-	16725	1	20710	3	Y	5786	5793	0			123
							6365	9									
04	48807	X	48807	-0-	-0-	-0-	20014	1	22250	3	Y	5948	5953	0			118
							6543	9									
05	49960	X	49960	-0-	-0-	-0-	20590	1	22500	3	Y	6245	6249	0			114
							6870	9									
06	49461	X	49461	-0-	-0-	-0-	20093	1	22858	3	Y	5918	5927	0			105
							6510	9									

HUFF DOBACK WELL #: 524H RRCID -> 296030 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 12270 PERF.12416 - 22653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170948	X	170948	-0-	-0-	-0-	32515	1	120752	3	Y	16074	16037	0			212
							17681	9									
02	126784	X	103575	-0-	-23209	-0-	21210	1	72011	3	Y	9413	9386	0			239
							10354	9									
03	165657	X	165657	-0-	-0-	-0-	35634	1	113347	3	Y	15160	15078	0			321
							16676	9									
04	166641	X	166641	-0-	-0-	-0-	37749	1	112852	3	Y	14582	14614	0			289
							16040	9									
05	176334	X	176334	-0-	-0-	-0-	40963	1	118412	3	Y	15417	15425	0			281
							16959	9									
06	163117	X	163117	-0-	-0-	-0-	37733	1	110277	3	Y	13734	13772	0			243
							15107	9									

HUFF DOBACK WELL #: 403H RRCID -> 296046 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11557 - 21921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98602	X	98602	-0-	-0-	-0-	18366	1	68207	3	Y	10935	10908	0			144
							12029	9									
02	83601	X	83601	-0-	-0-	-0-	16763	1	56913	3	Y	9023	8938	0			229
							9925	9									
03	95170	X	95170	-0-	-0-	-0-	20076	1	63860	3	Y	10213	10226	0			216
							11234	9									
04	104976	X	104976	-0-	-0-	-0-	23399	1	70105	3	Y	10429	10439	0			206
							11472	9									
05	104135	X	104135	-0-	-0-	-0-	23785	1	68755	3	Y	10541	10555	0			192
							11595	9									
06	95904	X	95904	-0-	-0-	-0-	21941	1	64155	3	Y	8916	8950	0			158
							9808	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	67735	X	63094	-0-	-4641	-0-	19356	1	34727	3	Y	8192	8168	0			108
							9011	9									
02	57314	X	57314	-0-	-0-	-0-	17797	1	31729	3	Y	7080	7008	0			180
							7788	9									
03	64744	X	64744	-0-	-0-	-0-	20107	1	36510	3	Y	7388	7411	0			157
							8127	9									
04	66824	X	66824	-0-	-0-	-0-	24436	1	34602	3	Y	7078	7095	0			140
							7786	9									
05	67277	X	67277	-0-	-0-	-0-	25994	1	32994	3	Y	7535	7537	0			138
							8289	9									
06	62814	X	62814	-0-	-0-	-0-	24005	1	31417	3	Y	6720	6739	0			119
							7392	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	42726	-0-	-70517	-0-	776	1	38016	3	N	3576	3585	0			84
							3934	9									
02	47068	X	34358	-0-	-12710	-0-	1149	1	29301	3	N	3553	3523	0			114
							3908	9									
03	51491	X	44210	-0-	-7281	-0-	1818	1	38022	3	N	3973	3979	0			108
							4370	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									

ARROW STATE A WELL #: 431H RRCID -> 296186 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10154 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49507	X	45682	-0-	-3825	-0-	805	1	39368	3	N	5008	5034	0			118
							5509	9									
02	43336	X	43336	-0-	-0-	-0-	1060	1	37395	3	N	4437	4413	0			142
							4881	9									
03	48577	X	46420	-0-	-2157	-0-	1821	1	39810	3	N	4354	4378	0			118
							4789	9									
04	47010	X	38099	-0-	-8911	-0-	1163	1	33087	3	N	3499	3513	0			104
							3849	9									
05	48577	X	48391	-0-	-186	-0-	1236	1	43035	3	N	3745	3725	0			124
							4120	9									
06	46440	X	42876	-0-	-3564	-0-	1073	1	37633	3	N	3791	3800	0			115
							4170	9									

ARROW STATE D WELL #: 453H RRCID -> 296187 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10325 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58745	X	45717	-0-	-13028	-0-	909	1	41231	3	N	3252	3260	0			76
							3577	9									
02	53060	X	42879	-0-	-10181	-0-	1189	1	38039	3	N	3319	3289	0			106
							3651	9									
03	59892	X	45624	-0-	-14268	-0-	1877	1	39377	3	N	3973	3971	0			108
							4370	9									
04	57960	X	39850	-0-	-18110	-0-	1067	1	35543	3	N	2945	2965	0			88
							3240	9									
05	59892	X	40090	-0-	-19802	-0-	1167	1	35676	3	N	2952	2942	0			98
							3247	9									
06	45930	X	40639	-0-	-5291	-0-	1082	1	36202	3	N	3050	3055	0			93
							3355	9									

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	19401	-0-	-61013	-0-	692	1	17553	3	N	1051	1033	0			25
							1156	9									
02	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	1193	1	21006	3	N	1341	1323	0			43
							1475	9									
03	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	1870	1	16726	3	N	1000	1016	0			27
							1100	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									

BRENNAN DALE WELL #: 612H RRCID -> 296575 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12792 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91233	X	70560	-0-	-20673	-0-	303	1	57031	2	Y	11795	11766	0			131
							251	4	12975	9							
02	66584	X	58121	-0-	-8463	-0-	238	1	46076	2	Y	10258	10270	0			119
							523	4	11284	9							
03	73718	X	67876	-0-	-5842	-0-	246	1	55337	2	Y	10977	10934	0			162
							218	4	12075	9							
04	72210	X	72210	-0-	-0-	-0-	280	1	59804	2	Y	10667	10682	0			147
							392	4	11734	9							
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							

RICHMOND W. STATE 4239 A7 WELL #: 7LA RRCID -> 296643 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10785 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	13022	-0-	-6911	-0-	95	1	10481	2	Y	1689	1703	0			65
							588	4	1858	9							
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	84	1	5199	2	Y	1349	1352	0			62
							190	4	1484	9							
03	14198	X	3896	-0-	-10302	-0-	3060	2	56	4	Y	709	740	0			31
							780	9									
04	13740	X	3577	-0-	-10163	-0-	2778	2	15	4	Y	713	685	0			59
							784	9									
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									

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
01	57412	X	48854	-0-	-8558	-0-	234	1	38736	2	Y	8809	8791	0			98
							194	4	9690	9							
02	43353	X	43353	-0-	-0-	-0-	208	1	34382	2	Y	7551	7562	0			87
							457	4	8306	9							
03	49016	X	49016	-0-	-0-	-0-	206	1	39012	2	Y	8741	8699	0			129
							183	4	9615	9							
04	44564	X	44564	-0-	-0-	-0-	200	1	35281	2	Y	8002	8021	0			110
							281	4	8802	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
01	29667	X	25526	-0-	-4141	-0-	203	1	22771	2	Y	2167	2175	0			24
							168	4	2384	9							
02	26124	X	23707	-0-	-2417	-0-	171	1	19474	2	Y	3351	3336	0			39
							376	4	3686	9							
03	28582	X	26056	-0-	-2526	-0-	177	1	21734	2	Y	3625	3610	0			54
							157	4	3988	9							
04	26550	X	22523	-0-	-4027	-0-	165	1	18528	2	Y	3272	3281	0			45
							231	4	3599	9							
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							

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
01	47244	X	42080	-0-	-5164	-0-	251	1	32845	2	Y	7978	7957	0			88
							208	4	8776	9							
02	34919	X	34919	-0-	-0-	-0-	224	1	26884	2	Y	6653	6664	0			77
							493	4	7318	9							
03	42299	X	42299	-0-	-0-	-0-	221	1	33411	2	Y	7701	7664	0			114
							196	4	8471	9							
04	36510	X	36510	-0-	-0-	-0-	207	1	28554	2	Y	6782	6803	0			93
							289	4	7460	9							
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							

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
01	41385	X	25155	-0-	-16230	-0-	137	1	21137	2	Y	2450	2421	0			94
							1186	4	2695	9							
02	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	166	1	18720	2	Y	2653	2624	0			123
							685	4	2918	9							
03	36115	X	24969	-0-	-11146	-0-	22011	2	406	4	Y	2320	2342	0			101
							2552	9									
04	34950	X	23078	-0-	-11872	-0-	20570	2	113	4	Y	2177	2099	0			179
							2395	9									
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									

ZEMAN-STATE A11 WELL #: 7H RRCID -> 296724 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11126 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43214	X	8628	-0-	-34586	-0-	3	1	8358	2	Y	243	247	0			13
							267	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
03	37076	X	14402	-0-	-22674	-0-	11	1	13760	2	Y	574	540	0			34
							631	9									
04	34348	X	34348	-0-	-0-	-0-	9	1	29745	2	Y	4176	3951	0			259
							4594	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 451H RRCID -> 296734 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12174 - 19554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30690	X	27523	-0-	-3167	-0-	196	1	20199	2	Y	6332	6316	0		70
							163	4	6965	9						
02	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	176	1	17661	2	Y	5291	5300	0		61
							388	4	5820	9						
03	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	175	1	21290	2	Y	6267	6235	0		93
							156	4	6894	9						
04	25577	X	25577	-0-	-0-	-0-	177	1	18849	2	Y	5730	5744	0		79
							248	4	6303	9						
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						

POCONO WEST A2 WELL #: 1LA RRCID -> 296737 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10814 - 17718

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	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

01	77469	X	77469	-0-	-0-	-0-	1692	1	72664	2	Y	2036	2041	0		51
							873	4	2240	9						
02	72992	X	72992	-0-	-0-	-0-	1591	1	69639	2	Y	1594	1562	0		83
							9	4	1753	9						
03	80702	X	80702	-0-	-0-	-0-	1760	1	75929	2	Y	2542	2540	0		85
							217	4	2796	9						
*04	37374	X	37374	-0-	-0-	-0-	777	1	34046	2	Y	1727	1771	0		41
							651	4	1900	9						
*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						

POCONO WEST A3 WELL #: 7CH RRCID -> 296739 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11354 - 18291

01	65552	X	65552	-0-	-0-	-0-	1419	1	57873	2	Y	5025	4995	0		126
							732	4	5528	9						
02	58714	X	58714	-0-	-0-	-0-	1340	1	52641	2	Y	4295	4197	0		224
							8	4	4725	9						
03	69864	X	69864	-0-	-0-	-0-	1527	1	60919	2	Y	6572	6577	0		219
							189	4	7229	9						
*04	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	496	1	15130	2	Y	291	499	0		11
							416	4	320	9						
*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						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ZEMAN-STATE A8 WELL #: 2LA RRCID -> 296740 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11057 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26691	X	25997	-0-	-694	-0-	86	1	22807	2	Y	2802	2760	0			120
							22	4	3082	9							
02	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	12	1	14900	2	Y	2264	2265	0			119
							89	4	2490	9							
03	23870	X	14244	-0-	-9626	-0-	2	1	12179	2	Y	1875	1850	0			144
							2063	9									
04	28965	X	28965	-0-	-0-	-0-	10	1	27627	2	Y	1206	1265	0			85
							1	4	1327	9							
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							

ZEMAN-STATE A9 WELL #: 6H RRCID -> 296741 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11589 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	5117	-0-	-22969	-0-	23	1	4207	2	Y	801	833	0			34
							6	4	881	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	45	0			1
03	29267	X	29267	-0-	-0-	-0-	3	1	27872	2	Y	1265	1169	0			97
							1392	9									
04	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	10	1	27091	2	Y	1752	1725	0			124
							1	4	1927	9							
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							

ZEMAN-STATE A10 WELL #: 11UA RRCID -> 296742 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10662 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44051	X	42317	-0-	-1734	-0-	12	1	39124	2	Y	2892	2826	0			157
							3181	9									
02	34056	X	34056	-0-	-0-	-0-	14	1	31805	2	Y	2034	2005	0			186
							2237	9									
03	41044	X	35499	-0-	-5545	-0-	33	1	33123	2	Y	2130	2190	0			126
							2343	9									
04	40950	X	33645	-0-	-7305	-0-	9	1	32215	2	Y	1292	1338	0			80
							1421	9									
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									

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
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RICHMOND W. STATE 4239 A5 WELL #: 6H RRCID -> 296752 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11253 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41775	X	25245	-0-	-16530		-0-	36	1	23192	2	Y	650	655	0			25
								1302	4	715	9							
02	24555	X	24555	-0-	-0-		-0-	28	1	23187	2	Y	446	450	0			21
								849	4	491	9							
03	29492	X	29492	-0-	-0-		-0-	28266	2	521	4	Y	641	634	0			28
								705	9									
04	27483	X	27483	-0-	-0-		-0-	26534	2	145	4	Y	731	699	0			60
								804	9									
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									

POCONO WEST A4 WELL #: 6H RRCID -> 296775 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11297 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41080	X	41080	-0-	-0-		-0-	854	1	36922	2	Y	2603	2586	0			65
								441	4	2863	9							
02	36845	X	36845	-0-	-0-		-0-	793	1	33017	2	Y	2755	2677	0			143
								4	4	3031	9							
03	41046	X	41046	-0-	-0-		-0-	845	1	35409	2	Y	4262	4263	0			142
								104	4	4688	9							
04	41988	X	41988	-0-	-0-		-0-	828	1	33513	2	Y	6321	6319	0			144
								694	4	6953	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							

POCONO WEST A5 WELL #: 10UA RRCID -> 296776 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10869 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45074	X	40171	-0-	-4903		-0-	708	1	34047	2	Y	4592	4567	0			115
								365	4	5051	9							
02	35665	X	35665	-0-	-0-		-0-	728	1	30680	2	Y	3866	3780	0			201
								4	4	4253	9							
03	42780	X	38943	-0-	-3837		-0-	808	1	33649	2	Y	3987	4055	0			133
								100	4	4386	9							
04	40410	X	35841	-0-	-4569		-0-	764	1	30545	2	Y	3537	3590	0			80
								641	4	3891	9							
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							

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BRENNAN DALE WELL #: 613H RRCID -> 296829 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12429 - 20076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65410	X	57468	-0-		-7942	-0-	265 220	1 4	48646 8337	2 9	Y	7579	7560	0	84
02	50792	X	50044	-0-		-748	-0-	227 501	1 4	42662 6654	2 9	Y	6049	6063	0	70
03	56234	X	48101	-0-		-8133	-0-	200 178	1 4	41051 6672	2 9	Y	6065	6045	0	90
04	54420	X	50145	-0-		-4275	-0-	218 305	1 4	42503 7119	2 9	Y	6472	6473	0	89
05	56234	X	51845	-0-		-4389	-0-	535 817	1 4	43180 7313	2 9	Y	6648	6664	0	73
06	54420	X	47909	-0-		-6511	-0-	283 209	1 4	40674 6743	2 9	Y	6130	6117	0	86

BRENNAN DALE WELL #: 524H RRCID -> 296832 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12179 - 20019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86676	X	78944	-0-		-7732	-0-	327 271	1 4	64733 13613	2 9	Y	12375	12336	0	137
02	67781	X	67781	-0-		-0-	-0-	286 630	1 4	55818 11047	2 9	Y	10043	10064	0	116
03	73377	X	69179	-0-		-4198	-0-	268 238	1 4	57390 11283	2 9	Y	10257	10221	0	152
04	71490	X	71490	-0-		-0-	-0-	285 399	1 4	59118 11688	2 9	Y	10625	10631	0	146
05	73377	X	64329	-0-		-9048	-0-	621 948	1 4	52300 10460	2 9	Y	9509	9550	0	105
06	71010	X	62153	-0-		-8857	-0-	334 247	1 4	51471 10101	2 9	Y	9183	9159	0	129

HUFF DOBACK WELL #: 523H RRCID -> 296854 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12464 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128340	X	105558	-0-		-22782	-0-	21112 13814	1 9	70632	3	Y	12558	12529	0	166
02	97743	X	97743	-0-		-0-	-0-	21679 12188	1 9	63876	3	Y	11080	10965	0	281
03	104786	X	104786	-0-		-0-	-0-	26404 12090	1 9	66292	3	Y	10991	11039	0	233
04	104314	X	104314	-0-		-0-	-0-	27686 12940	1 9	63688	3	Y	11764	11764	0	233
05	105064	X	105064	-0-		-0-	-0-	28529 12997	1 9	63538	3	Y	11815	11832	0	216
06	98547	X	98547	-0-		-0-	-0-	26876 11750	1 9	59921	3	Y	10682	10709	0	189

HUFF DOBACK WELL #: 622H RRCID -> 296855 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12802 - 22729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169632	X	108049	-0-		-61583	-0-	23950 9761	1 9	74338	3	Y	8874	8852	0	117
02	101877	X	101877	-0-		-0-	-0-	23976 8025	1 9	69876	3	Y	7295	7227	0	185
03	104563	X	92992	-0-		-11571	-0-	24174 6923	1 9	61895	3	Y	6294	6346	0	133
04	101190	X	100394	-0-		-796	-0-	29608 7374	1 9	63412	3	Y	6704	6704	0	133
05	104563	X	93720	-0-		-10843	-0-	27330 7572	1 9	58818	3	Y	6884	6891	0	126
06	101190	X	90930	-0-		-10260	-0-	25126 6834	1 9	58970	3	Y	6213	6229	0	110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO WEST A6 WELL #: 3LA RRCID -> 297057 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11113 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39897	X	29457	-0-	-10440	-0-	644	1	26231	2	Y	2045	2040	0			51
							332	4	2250	9							
02	26894	X	26894	-0-	-0-	-0-	553	1	24832	2	Y	1369	1349	0			71
							3	4	1506	9							
03	39308	X	30407	-0-	-8901	-0-	636	1	28136	2	Y	1415	1439	0			47
							78	4	1557	9							
04	34050	X	28115	-0-	-5935	-0-	630	1	25546	2	Y	1282	1300	0			29
							529	4	1410	9							
05	32333	X	31862	-0-	-471	-0-	727	1	29021	2	Y	1236	1210	0			55
							754	4	1360	9							
06	29430	X	29082	-0-	-348	-0-	713	1	27091	2	Y	1132	1149	0			38
							33	4	1245	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
01	36735	X	32629	-0-	-4106	-0-	207	1	23588	2	Y	7875	7854	0			87
							171	4	8663	9							
02	29232	X	28877	-0-	-355	-0-	190	1	20953	2	Y	6650	6660	0			77
							419	4	7315	9							
03	32364	X	31067	-0-	-1297	-0-	174	1	22751	2	Y	7261	7231	0			107
							155	4	7987	9							
04	31577	X	31577	-0-	-0-	-0-	191	1	22995	2	Y	7385	7390	0			102
							267	4	8124	9							
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							

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
01	46252	X	41138	-0-	-5114	-0-	234	1	30723	2	Y	9080	9056	0			101
							193	4	9988	9							
02	34616	X	34616	-0-	-0-	-0-	215	1	25767	2	Y	7420	7435	0			86
							472	4	8162	9							
03	36673	X	36673	-0-	-0-	-0-	191	1	27768	2	Y	7767	7738	0			115
							170	4	8544	9							
04	36765	X	36765	-0-	-0-	-0-	212	1	27680	2	Y	7796	7804	0			107
							297	4	8576	9							
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							

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
01	29791	X	26512	-0-	-3279	-0-	185	1	19747	2	Y	5843	5828	0			65
							153	4	6427	9							
02	23281	X	23281	-0-	-0-	-0-	170	1	17486	2	Y	4773	4783	0			55
							375	4	5250	9							
03	25320	X	25320	-0-	-0-	-0-	164	1	19127	2	Y	5349	5325	0			79
							145	4	5884	9							
04	23218	X	23218	-0-	-0-	-0-	166	1	17310	2	Y	5008	5018	0			69
							233	4	5509	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK SV WELL #: 623H RRCID -> 297255 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12803 - 22850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162800	X	162800	-0-	-0-	-0-	31335	1	116373	3	Y	13720	13698	0			181
							15092	9									
02	140924	X	100778	-0-	-40146	-0-	21148	1	70289	3	Y	8492	8457	0			216
							9341	9									
03	156023	X	117464	-0-	-38559	-0-	27787	1	78965	3	Y	9738	9748	0			206
							10712	9									
04	150990	X	118869	-0-	-32121	-0-	29774	1	78810	3	Y	9350	9371	0			185
							10285	9									
05	156023	X	119675	-0-	-36348	-0-	31182	1	78221	3	Y	9338	9353	0			170
							10272	9									
06	150990	X	110542	-0-	-40448	-0-	28631	1	72366	3	Y	8677	8694	0			153
							9545	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
*01	41261	X	32791	-0-	-8470	-0-	219	1	23522	2	Y	8063	8044	0			89
							181	4	8869	9							
*02	26432	X	26279	-0-	-153	-0-	190	1	18671	2	Y	6363	6378	0			74
							419	4	6999	9							
*03	29264	X	27311	-0-	-1953	-0-	164	1	19522	2	Y	6799	6772	0			101
							146	4	7479	9							
*04	28762	X	28762	-0-	-0-	-0-	190	1	20607	2	Y	7000	7005	0			96
							265	4	7700	9							
*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							

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
01	286192	X	155018	-0-	-131174	-0-	147563	3	7455	9	Y	6777	6669	0			334
02	181776	X	128612	-0-	-53164	-0-	122760	3	5852	9	Y	5320	5370	0			284
03	201252	X	117774	-0-	-83478	-0-	112905	3	4869	9	Y	4426	4553	0			157
04	161070	X	144190	-0-	-16880	-0-	138107	3	6083	9	Y	5530	5365	0			322
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

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
01	96531	X	96531	-0-	-0-	-0-	96524	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	91865	X	91865	-0-	-0-	-0-	91865	3			Y	-0-					-0-
03	85932	X	31202	-0-	-54730	-0-	31202	3			Y	-0-					-0-
04	133470	X	67064	-0-	-66406	-0-	67064	3			Y	-0-					-0-
05	137919	X	71562	-0-	-66357	-0-	71562	3			Y	-0-					-0-
06	98430	X	80996	-0-	-17434	-0-	80996	3			Y	-0-					-0-

PWW STATE E WELL #: 401CH RRCID -> 297394 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11367 - 21706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171182	X	141340	-0-	-29842	-0-	134756	3	6584	9	Y	5985	5878	0			295
02	154616	X	125167	-0-	-29449	-0-	119506	3	5661	9	Y	5146	5166	0			275
03	171182	X	108452	-0-	-62730	-0-	103726	3	4726	9	Y	4296	4418	0			153
04	156450	X	139561	-0-	-16889	-0-	133766	3	5795	9	Y	5268	5114	0			307
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 304H RRCID -> 297401 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10587 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20664	X	20664	-0-		-0-	-0-	196	1	14611	2	Y	5177	5194	0			57
								162	4	5695	9							
02	33684	X	25979	-0-		-7705	-0-	217	1	18118	2	Y	6515	6497	0			75
								477	4	7167	9							
03	37293	X	21018	-0-		-16275	-0-	164	1	14705	2	Y	5458	5452	0			81
								145	4	6004	9							
04	36090	X	18514	-0-		-17576	-0-	78	1	13260	2	Y	4605	4623	0			63
								110	4	5066	9							
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							

BRENNAN DALE WELL #: 453H RRCID -> 297404 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11837 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25699	X	19326	-0-		-6373	-0-	174	1	13871	2	Y	4670	4659	0			52
								144	4	5137	9							
02	16430	X	16430	-0-		-0-	-0-	153	1	11648	2	Y	3903	3910	0			45
								336	4	4293	9							
03	19669	X	19669	-0-		-0-	-0-	150	1	14424	2	Y	4511	4489	0			67
								133	4	4962	9							
04	17550	X	16478	-0-		-1072	-0-	150	1	11639	2	Y	4073	4084	0			56
								209	4	4480	9							
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							

BRENNAN DALE WELL #: 452H RRCID -> 297623 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12175 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	34627	X	15412	-0-		-19215	-0-	135	1	8136	2	Y	6390	6371	0			71
								112	4	7029	9							
02	25256	X	17732	-0-		-7524	-0-	149	1	11191	2	Y	5513	5520	0			64
								328	4	6064	9							
03	27838	X	23794	-0-		-4044	-0-	155	1	16201	2	Y	6637	6603	0			98
								137	4	7301	9							
04	26640	X	19307	-0-		-7333	-0-	147	1	12572	2	Y	5802	5820	0			80
								206	4	6382	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35991	X	29669	-0-		-6322	-0-	204	1	21563	2	Y	7030	7016	0			78
								169	4	7733	9							
02	32256	X	24935	-0-		-7321	-0-	184	1	18294	2	Y	5503	5517	0			64
								404	4	6053	9							
03	34534	X	25602	-0-		-8932	-0-	156	1	19113	2	Y	5632	5613	0			83
								138	4	6195	9							
04	25206	X	25206	-0-		-0-	-0-	176	1	18431	2	Y	5775	5778	0			80
								246	4	6353	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT-JACKSON A WELL #: 501CH RRCID -> 298950 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		131392	-0-		131392	131392	3618	1	142	2	N	5700	5581	0	119
								121362	3	6270	9					
02	SHUT IN		92808	-0-		92808	224200	2572	1	629	2	N	4539	4523	0	135
								84614	3	4993	9					
03	SHUT IN		84578	-0-		84578	308778	2215	1	74315	3	N	7316	7182	0	269
								8048	9							
04	SHUT IN		136067	-0-		136067	444845	4041	1	327	2	N	5811	5840	0	240
								125307	3	6392	9					
05	SHUT-IN		124484	-0-		124484	569329	3675	1	314	2	N	6363	6322	0	281
								113496	3	6999	9					
06	SHUT-IN		150630	-0-		150630	719959	4565	1	139001	3	N	6422	6410	0	293
								7064	9							

LEE-MEADE B WELL #: 502CH RRCID -> 298986 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11811 - 21371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	SHUT IN		257887	-0-		257887	257887	7207	1	241805	3	N	8068	7604	0	464
								8875	9							
04	SHUT IN		166530	-0-		166530	424417	5005	1	406	2	N	5409	5590	0	283
								155169	3	5950	9					
05	SHUT IN		191184	-0-		191184	615601	5740	1	491	2	N	6985	6996	0	272
								177269	3	7684	9					
06	SHUT IN		202796	-0-		202796	818397	6181	1	188221	3	N	7631	7593	0	310
								8394	9							

LEE-MEADE C WELL #: 503CH RRCID -> 298987 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11964 - 21795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	SHUT IN		140939	-0-		140939	140939	3938	1	132139	3	N	4420	4167	0	253
								4862	9							
04	SHUT IN		93964	-0-		93964	234903	2816	1	228	2	N	3465	3537	0	181
								87108	3	3812	9					
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							

GRANT-JACKSON B WELL #: 502CH RRCID -> 299027 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11832 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		76815	-0-		76815	76815	2096	1	82	2	N	3932	3850	0	82
								70312	3	4325	9					
02	SHUT IN		60474	-0-		60474	137289	1678	1	411	2	N	2892	2888	0	86
								55204	3	3181	9					
03	SHUT IN		88940	-0-		88940	226229	2367	1	79413	3	N	6509	6356	0	239
								7160	9							
04	SHUT IN		185550	-0-		185550	411779	5596	1	453	2	N	5445	5459	0	225
								173511	3	5990	9					
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT-JACKSON C WELL #: 503CH RRCID -> 299028 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11901 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		145418	-0-		145418	145418		4037	1	158	2	N	5272	5162	0			110
									135424	3	5799	9							
02	SHUT IN		95319	-0-		95319	240737		2684	1	657	2	N	3355	3365	0			100
									88287	3	3691	9							
03	SHUT IN		95239	-0-		95239	335976		2539	1	85196	3	N	6822	6671	0			251
									7504	9									
04	SHUT IN		167464	-0-		167464	503440		4908	1	398	2	N	9080	8956	0			375
									152170	3	9988	9							
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									

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	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		118995	-0-		118995	118995		3199	1	125	2	N	7607	7424	0			183
									107303	3	8368	9							
02	SHUT IN		143843	-0-		143843	262838		3993	1	977	2	N	6837	6880	0			140
									131352	3	7521	9							
03	SHUT IN		220519	-0-		220519	483357		6110	1	205009	3	N	8545	8184	0			501
									9400	9									
04	SHUT IN		135491	-0-		135491	618848		3975	1	322	2	N	7233	7356	0			378
									123238	3	7956	9							
05	SHUT IN		146749	-0-		146749	765597		4359	1	373	2	N	6728	6844	0			262
									134616	3	7401	9							
06	SHUT-IN		174792	-0-		174792	940389		5166	1	157295	3	N	11210	11017	0			455
									12331	9									

ARROW STATE G WELL #: 603H RRCID -> 299571 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10859 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		196153	-0-		196153	196153		55	1	184571	3	N	10479	10237	0			242
									11527	9									
02	0		203978	-0-		203978	400131		194248	3	9730	9	N	8845	8804	0			283
03	0		207787	-0-		207787	607918		18	1	200832	3	N	6306	6418	0			171
									6937	9									
04	0		115484	-0-		115484	723402		214	1	111253	3	N	3652	3714	0			109
									4017	9									
05	0		30360	-0-		30360	753762		393	1	29185	3	N	711	796	0			24
									782	9									
*06	915546	X	161784	-0-		-753762	-0-		561	1	157365	3	N	3507	3424	0			107
									3858	9									

ARROW STATE F WELL #: 602H RRCID -> 299624 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10724 - 18431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		227746	-0-		227746	227746		215671	3	12075	9	N	10977	10855	0			258
02	0		203498	-0-		203498	431244		194938	3	8560	9	N	7782	7791	0			249
03	0		193076	-0-		193076	624320		15	1	185538	3	N	6839	6902	0			186
									7523	9									
04	0		212121	-0-		212121	836441		203444	3	8677	9	N	7888	7839	0			235
05	0		260488	-0-		260488	1096929		250492	3	9996	9	N	9087	9021	0			301
06	1298084	X	201155	-0-		-1096929	-0-		22	1	194108	3	N	6386	6493	0			194
									7025	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HEMDALE STATE F WELL #: 612H RRCID -> 299630 COMPL. DATE 10/27/2024 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10680 - 18362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		186013	-0-	186013	186013	17	1	178167	3	N	7117	7075	0			167
							7829	9									
02	0		188987	-0-	188987	375000	183212	3	5775	9	N	5250	5249	0			168
03	0		196437	-0-	196437	571437	190868	3	5569	9	N	5063	5094	0			137
04	0		184901	-0-	184901	756338	179074	3	5827	9	N	5297	5276	0			158
05	996814	X	240476	-0-	-756338	-0-	122	1	233950	3	N	5822	5787	0			193
							6404	9									
06	197379	X	197379	-0-	-0-	-0-	312	1	192059	3	N	4553	4608	0			138
							5008	9									

HEMDALE STATE G WELL #: 613H RRCID -> 299631 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10931 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		162518	-0-	162518	162518	61	1	155746	3	N	6101	6096	0			143
							6711	9									
02	0		157107	-0-	157107	319625	14	1	150056	3	N	6397	6335	0			205
							7037	9									
03	0		177846	-0-	177846	497471	7	1	169189	3	N	7864	7856	0			213
							8650	9									
04	0		174185	-0-	174185	671656	166012	3	8173	9	N	7430	7422	0			221
05	0		218949	-0-	218949	890605	186	1	210671	3	N	7356	7334	0			243
							8092	9									
06	1068770	X	178165	-0-	-890605	-0-	442	1	171045	3	N	6071	6129	0			185
							6678	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	169418	X	NO RPT	-0-	-169418	-0-					N	NO RPT					-0-

UL GENE PARMESAN A3 WELL #: 10UA RRCID -> 299692 COMPL. DATE 02/12/2025 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORBETS A4 WELL #: 3LA RRCID -> 299712 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12009 - 22130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	7648	X	NO RPT	-0-	-7648	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	374	1	7729	3	Y	1572	1520	1			249
							927	4	1729	9							
02	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	343	1	7186	3	Y	1440	1509	1			180
							1584	9									
03	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	394	1	8276	3	Y	1466	1505	1	2	8	139
							9	4	1613	9							
04	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	318	1	6505	3	Y	1308	1260	1	1	8	186
							660	4	1439	9							
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									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	12896	X	10947	-0-	-1949	-0-	75	1	9293	3	Y	1415	1395	1			88
							22	4	1557	9							
02	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	85	1	10695	3	Y	1415	1434	1	1	8	68
							1	4	1557	9							
03	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	101	1	9998	3	Y	1503	1487	1	14	8	70
							2794	4	1653	9							
04	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	97	1	12241	3	Y	1283	1284	1			69
							8	4	1411	9							
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							

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	5549	X	3416	-0-	-2133	-0-	410	1	2056	3	Y	729	860	0			1210
							148	4	802	9							
02	2632	X	2099	-0-	-533	-0-	94	1	848	3	Y	809	748	0			1271
							267	4	890	9							
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	6	1	1027	3	Y	614	619	0			1266
							1576	4	675	9							
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	22	1	4015	3	Y	811	765	0			1312
							1403	4	892	9							
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							

PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	724	1	3633	3	Y	826	975	0			406
							261	4	909	9							
02	7336	X	4720	-0-	-2616	-0-	324	1	2920	3	Y	508	470	0			444
							917	4	559	9							
03	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	31	1	5039	3	Y	681	686	0			439
							7732	4	749	9							
04	7860	X	6516	-0-	-1344	-0-	24	1	4270	3	Y	663	626	0			476
							1493	4	729	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

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
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	322	1	6181	3	Y	449	400	1	58	8	108
							9	4	494	9							
02	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	312	1	5934	3	Y	372	317	1	51	8	112
							2	4	409	9							
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	125	1	2164	3	Y	611	537	1	67	8	119
							1	4	672	9							
04	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	604	1	10709	3	Y	663	584	1	62	8	136
							28	4	729	9							
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							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

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
01	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	622	1	11980	3	Y	676	602	1	115	8	199
							16	4	744	9							
02	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	550	1	10454	3	Y	621	530	1	92	8	198
							1	4	683	9							
03	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	611	1	10590	3	Y	389	342	1	136	8	109
							4	4	428	9							
04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	365	1	6455	3	Y	357	245	1	120	8	101
							17	4	393	9							
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							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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

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
01	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	71	1	8950	3	Y	1514	1491	1			69
							22	4	1665	9							
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	56	1	6978	3	Y	1085	1100	1	1	8	53
							1	4	1194	9							
03	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	83	1	8206	3	Y	1695	1677	1	21	8	50
							2294	4	1865	9							
04	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	81	1	10233	3	Y	1637	1638	1			49
							7	4	1801	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	139	1	11262	3	Y	1771	1770	0	1	8	31
							2	4	1948	9							
02	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	157	1	12763	3	Y	1897	1914	0			14
							98	4	2087	9							
03	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	175	1	13795	3	Y	2105	2100	0			19
							9	4	2316	9							
04	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	174	1	13374	3	Y	1811	1805	0			25
							10	4	1992	9							
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							

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
01	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	109	1	8805	3	Y	1661	1660	0			176
							1	4	1827	9							
02	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	108	1	8728	3	Y	1438	1451	0			163
							67	4	1582	9							
03	10478	X	10422	-0-	-56	-0-	110	1	8703	3	Y	1458	1454	0			167
							5	4	1604	9							
04	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	114	1	8797	3	Y	1460	1456	0			171
							6	4	1606	9							
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							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	6071	-0-	-6701	-0-	136	1	3843	3	Y	1801	1800	0			54
							111	4	1981	9							
02	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	155	1	4588	3	Y	1705	1702	0			57
							98	4	1876	9							
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	115	1	4084	3	Y	1849	1856	0			50
							304	4	2034	9							
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	63	1	4335	3	Y	1638	1641	0			47
							12	4	1802	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	18601	-0-	-1239	-0-	801	1	16575	3	Y	1114	1076	1			160
							1225	9									
02	16576	X	16498	-0-	-78	-0-	706	1	14805	3	Y	897	940	1			117
							987	9									
03	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	817	1	17166	3	Y	1059	1087	1	6	8	83
							1165	9									
04	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	878	1	17940	3	Y	1058	1020	1	3	8	118
							1164	9									
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							

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	100	1	2827	3	Y	1722	1721	0			71
							82	4	1894	9							
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	100	1	2932	3	Y	1551	1549	0			73
							63	4	1706	9							
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	88	1	3117	3	Y	1655	1661	0			67
							232	4	1821	9							
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	63	1	4325	3	Y	1532	1535	0			64
							12	4	1685	9							
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							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	17741	-0-	-2006	-0-	735	1	15222	3	Y	1622	1568	1			128
							1784	9									
02	17836	X	16927	-0-	-909	-0-	704	1	14771	3	Y	1320	1383	1			65
							1452	9									
03	20308	X	20308	-0-	-0-	-0-	849	1	17839	3	Y	1473	1512	1	3	8	23
							1620	9									
04	19110	X	18979	-0-	-131	-0-	813	1	16616	3	Y	1409	1358	1	2	8	72
							1550	9									
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							

ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	335	1	7695	3	Y	1653	1671	0			80
							50	4	1818	9							
02	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	340	1	8082	3	Y	1510	1506	0			84
							53	4	1661	9							
03	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	362	1	7388	3	Y	1571	1544	0			111
							901	4	1728	9							
04	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	351	1	8054	3	Y	1320	1359	0			72
							25	4	1452	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	358	1	7417	3	Y	657	635	1			120
							473	4	723	9							
02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	278	1	5829	3	Y	511	536	1			95
							201	4	562	9							
03	7037	X	4287	-0-	-2750	-0-	155	1	3273	3	Y	608	624	1	2	8	77
							190	4	669	9							
04	6810	X	3383	-0-	-3427	-0-	116	1	2365	3	Y	586	565	1			98
							257	4	645	9							
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							

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	645	1	14781	3	Y	2379	2405	0			129
							96	4	2617	9							
02	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	553	1	13135	3	Y	2115	2109	0			135
							86	4	2327	9							
03	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	587	1	11990	3	Y	2327	2287	0			175
							1464	4	2560	9							
04	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	529	1	12155	3	Y	2007	2067	0			115
							38	4	2208	9							
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							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9402	-0-	-890	-0-	336	1	6959	3	Y	1485	1436	1			251
							473	4	1634	9							
02	9576	X	8495	-0-	-1081	-0-	321	1	6727	3	Y	1133	1187	1			197
							201	4	1246	9							
03	10602	X	10254	-0-	-348	-0-	389	1	8183	3	Y	1356	1393	1	4	8	156
							190	4	1492	9							
04	10260	X	10186	-0-	-74	-0-	395	1	8082	3	Y	1320	1272	1	2	8	202
							257	4	1452	9							
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							

TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	110	1	4274	3	Y	1010	1026	1			2
							2470	4	1111	9							
02	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	129	1	5255	3	Y	899	863	1			38
							741	4	989	9							
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	41	1	2689	3	Y	983	1015	1			6
							1081	9									
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	7	1	3483	3	Y	941	922	1			25
							1035	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-		207	1	12383	3	Y	1495	1470	1			43
								948	4	1645	9							
02	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-		215	1	11924	3	Y	1471	1426	1			88
								1168	4	1618	9							
03	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-		247	1	14430	3	Y	1602	1644	1	3	8	43
								45	4	1762	9							
04	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-		243	1	13091	3	Y	1475	1502	1	2	8	14
								333	4	1623	9							
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							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23184	X	23184	-0-	-0-	-0-		22533	3	29	4	Y	565	547	0	13	8	207
								622	9									
02	21112	X	19534	-0-	-1578	-0-		18894	3	48	4	Y	538	495	0	11	8	239
								592	9									
03	23374	X	22037	-0-	-1337	-0-		21388	3	649	9	Y	590	564	0	11	8	254
04	22620	X	20855	-0-	-1765	-0-		20125	3	149	4	Y	528	510	0	11	8	261
								581	9									
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									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	15954	-0-	-600	-0-		109	1	13584	3	Y	2026	1996	1			117
								32	4	2229	9							
02	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-		103	1	12977	3	Y	1740	1762	1	2	8	93
								2	4	1914	9							
03	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-		112	1	11080	3	Y	1906	1885	1	18	8	96
								3096	4	2097	9							
04	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-		106	1	13438	3	Y	1643	1644	1			95
								9	4	1807	9							
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							

RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-		190	1	11357	3	Y	1617	1590	1			31
								869	4	1779	9							
02	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-		201	1	11173	3	Y	1503	1456	1			78
								1095	4	1653	9							
03	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-		217	1	12675	3	Y	1566	1606	1	2	8	36
								40	4	1723	9							
04	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-		220	1	11880	3	Y	1497	1525	1	1	8	7
								303	4	1647	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	117	1	14542	3	Y	1930	1903	1			117
							35	4	2123	9							
02	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	101	1	12642	3	Y	1604	1626	1	2	8	93
							1	4	1764	9							
03	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	115	1	11403	3	Y	1797	1778	1	15	8	97
							3186	4	1977	9							
04	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	100	1	12640	3	Y	1547	1548	1			96
							8	4	1702	9							
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							

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
01	2635	X	937	-0-	-1698	-0-	7	1	268	3	Y	461	470	1			6
							155	4	507	9							
02	2800	N	2990	-0-	190	190	55	1	2248	3	Y	336	323	1			19
							317	4	370	9							
03	1643	N	548	-0-	-1095	-0-	3	1	149	3	Y	360	371	1			8
							396	9									
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	1	1	418	3	Y	299	293	1			14
							329	9									
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									

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
01	29002	X	29002	-0-	-0-	-0-	28597	3	38	4	Y	334	324	0	29	8	66
							367	9									
02	26768	X	24808	-0-	-1960	-0-	24364	3	62	4	Y	347	319	0	25	8	69
							382	9									
03	29636	X	27304	-0-	-2332	-0-	26920	3	384	9	Y	349	334	0	27	8	57
04	28440	X	25906	-0-	-2534	-0-	25376	3	187	4	Y	312	301	0	24	8	44
							343	9									
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									

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
01	22754	X	9971	-0-	-12783	-0-	531	1	7613	3	Y	1508	1525	0			198
							168	4	1659	9							
02	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	503	1	8643	3	Y	1384	1343	0			239
							32	4	1522	9							
03	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	512	1	7782	3	Y	1404	1427	0			216
							1222	4	1544	9							
04	10530	X	9966	-0-	-564	-0-	514	1	7989	3	Y	1330	1322	0			224
							1463	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	833	1	11937	3	Y	1649	1667	0			422
							191	4	1814	9							
02	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	729	1	12526	3	Y	1537	1491	0			468
							86	4	1691	9							
03	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	852	1	12942	3	Y	1595	1621	0			442
							2	4	1755	9							
04	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	806	1	12522	3	Y	1559	1549	0			452
							1715	9									
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									

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	478	1	10962	3	Y	1946	1968	0			120
							72	4	2141	9							
02	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	437	1	10393	3	Y	1819	1814	0			125
							68	4	2001	9							
03	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	438	1	8958	3	Y	1900	1867	0			158
							1093	4	2090	9							
04	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	476	1	10930	3	Y	1811	1865	0			104
							35	4	1992	9							
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							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31222	X	31222	-0-	-0-	-0-	30140	3	40	4	Y	947	917	0	45	8	2
							1042	9									
02	27112	X	27112	-0-	-0-	-0-	26088	3	66	4	Y	871	801	0	42	8	30
							958	9									
03	29898	X	29898	-0-	-0-	-0-	28934	3	964	9	Y	876	838	0	46	8	22
04	27330	X	24060	-0-	-3270	-0-	23187	3	171	4	Y	638	616	0	35	8	9
							702	9									
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									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31992	X	30628	-0-	-1364	-0-	29785	3	39	4	Y	731	707	0	22	8	157
							804	9									
02	28028	X	26720	-0-	-1308	-0-	25936	3	65	4	Y	654	601	0	18	8	192
							719	9									
03	31031	X	29467	-0-	-1564	-0-	28743	3	724	9	Y	658	629	0	21	8	200
04	30000	X	28193	-0-	-1807	-0-	27326	3	201	4	Y	605	584	0	18	8	203
							666	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	12183	X	12081	-0-	-102	-0-	275	1	7649	3	Y	1197	1168	0			143
							2840	4	1317	9							
02	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	350	1	15547	3	Y	1726	1711	0			158
							524	4	1899	9							
03	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	430	1	16065	3	Y	1645	1687	0			116
							1740	4	1810	9							
04	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	284	1	13524	3	Y	1709	1671	0			154
							3885	4	1880	9							
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							

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 LIFT (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	8835	X	6982	-0-	-1853	-0-	145	1	4051	3	Y	1165	1136	0			97
							1504	4	1282	9							
02	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	113	1	5026	3	Y	1163	1153	0			107
							170	4	1279	9							
03	6696	X	5482	-0-	-1214	-0-	101	1	3787	3	Y	1076	1104	0			79
							410	4	1184	9							
04	6480	X	4717	-0-	-1763	-0-	58	1	2762	3	Y	1003	980	0			102
							794	4	1103	9							
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							

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 LIFT (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	10509	X	10099	-0-	-410	-0-	347	1	7748	3	Y	1793	1724	1			264
							32	4	1972	9							
02	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	290	1	6772	3	Y	1678	1765	1			177
							5	4	1846	9							
03	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	306	1	6694	3	Y	1830	1829	1			178
							362	4	2013	9							
04	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	301	1	6985	3	Y	1812	1732	1			258
							46	4	1993	9							
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							

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 LIFT (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	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	456	1	10185	3	Y	2250	2163	1			331
							42	4	2475	9							
02	13216	X	11399	-0-	-1817	-0-	380	1	8849	3	Y	1966	2068	1			229
							7	4	2163	9							
03	14632	X	13188	-0-	-1444	-0-	449	1	9844	3	Y	2147	2146	1			230
							533	4	2362	9							
04	14160	X	13316	-0-	-844	-0-	449	1	10420	3	Y	2161	2066	1			325
							70	4	2377	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	7	1	5769	3	Y	5095	5105	1			269
							964	4	5605	9							
02	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	4	1	6031	3	Y	4355	4342	1			282
							1278	4	4791	9							
03	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	4517	3	2861	4	Y	4281	4292	0			271
							4709	9									
04	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	6335	3	1228	4	Y	4720	4700	1			291
							5192	9									
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							

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
01	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	786	1	11283	3	Y	1966	2050	0			403
							2163	9									
02	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	734	1	10281	3	Y	1827	1785	0			445
							2010	9									
03	13950	X	13797	-0-	-153	-0-	641	1	11016	3	Y	1945	1910	0			480
							2140	9									
04	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	616	1	11341	3	Y	1790	1858	0			412
							1969	9									
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									

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
01	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	935	1	13406	3	Y	3447	3594	0			216
							3792	9									
02	14140	X	13207	-0-	-933	-0-	696	1	9750	3	Y	2509	2450	0			275
							1	4	2760	9							
03	24267	X	24267	-0-	-0-	-0-	1098	1	18855	3	Y	3921	3850	0			346
							1	4	4313	9							
04	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	1180	1	21718	3	Y	3414	3545	0			215
							3755	9									
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									

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
01	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	103	1	12783	3	Y	2456	2420	1			69
							30	4	2702	9							
02	13076	X	12896	-0-	-180	-0-	85	1	10611	3	Y	1999	2025	1	3	8	40
							1	4	2199	9							
03	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	97	1	9539	3	Y	2440	2414	1	26	8	40
							2665	4	2684	9							
04	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	104	1	13078	3	Y	2224	2224	1			40
							9	4	2446	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	19499	X	15958	-0-	-3541	-0-	114	1	14187	3	Y	1475	1454	1			28
							34	4	1623	9							
02	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	123	1	15475	3	Y	1438	1456	1	1	8	9
							2	4	1582	9							
03	18290	X	18006	-0-	-284	-0-	128	1	12621	3	Y	1573	1557	1	14	8	11
							3527	4	1730	9							
04	17700	X	17609	-0-	-91	-0-	126	1	15910	3	Y	1420	1422	1			9
							11	4	1562	9							
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							

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
01	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	821	1	11779	3	Y	2460	2565	0			90
							2706	9									
02	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	866	1	12137	3	Y	2172	2121	0			141
							14	4	2389	9							
03	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	803	1	13793	3	Y	2321	2279	0			183
							3	4	2553	9							
04	15960	X	15318	-0-	-642	-0-	664	1	12234	3	Y	2200	2285	0			98
							2420	9									
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									

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
01	23281	X	20816	-0-	-2465	-0-	483	1	13442	3	Y	1727	1684	0			194
							4991	4	1900	9							
02	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	399	1	17714	3	Y	2073	2055	0			212
							598	4	2280	9							
03	20615	X	19451	-0-	-1164	-0-	409	1	15291	3	Y	1904	1952	0			164
							1657	4	2094	9							
04	19950	X	19117	-0-	-833	-0-	270	1	12847	3	Y	2099	2053	0			210
							3691	4	2309	9							
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							

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
01	30504	X	22712	-0-	-7792	-0-	523	1	14570	3	Y	2008	1959	0			244
							5410	4	2209	9							
02	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	426	1	18892	3	Y	2390	2370	0			264
							637	4	2629	9							
03	23126	X	23075	-0-	-51	-0-	486	1	18192	3	Y	2205	2262	0			207
							1971	4	2426	9							
04	22380	X	20175	-0-	-2205	-0-	288	1	13691	3	Y	2056	2011	0			252
							3934	4	2262	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	1040	1	20016	3	Y	497	443	1	30	8	37
							28	4	547	9							
02	22260	X	19121	-0-	-3139	-0-	930	1	17697	3	Y	446	380	1	25	8	78
							3	4	491	9							
03	24645	X	23591	-0-	-1054	-0-	1248	1	21650	3	Y	622	545	1	32	8	123
							9	4	684	9							
04	23850	X	18434	-0-	-5416	-0-	951	1	16864	3	Y	523	424	1	26	8	196
							44	4	575	9							
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							

ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	17843	-0-	-2307	-0-	668	1	14920	3	Y	1994	1917	1			309
							62	4	2193	9							
02	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	610	1	14234	3	Y	1820	1914	1			215
							12	4	2002	9							
03	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	684	1	14979	3	Y	1994	1993	1			216
							810	4	2193	9							
04	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	660	1	15310	3	Y	1959	1873	1			302
							102	4	2155	9							
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							

ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	203	1	4522	3	Y	1498	1440	1			236
							19	4	1648	9							
02	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	192	1	4469	3	Y	1341	1411	1			166
							4	4	1475	9							
03	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	235	1	5160	3	Y	1462	1462	1			166
							279	4	1608	9							
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	210	1	4875	3	Y	1419	1356	1			229
							32	4	1561	9							
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							

ARPENT 21602 25 WELL #: 4H RRCID -> 292361 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27819	X	27819	-0-	-0-	-0-	929	1	21289	3	Y	4965	5020	0			270
							139	4	5462	9							
02	25732	X	25732	-0-	-0-	-0-	826	1	19638	3	Y	4673	4660	0			283
							128	4	5140	9							
03	29495	X	29495	-0-	-0-	-0-	1000	1	20427	3	Y	5069	4983	0			369
							2492	4	5576	9							
04	28075	X	28075	-0-	-0-	-0-	954	1	21917	3	Y	4668	4807	0			230
							69	4	5135	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
LOG JAM 22111 19 WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	16792	-0-	-3048	-0-	112	1	12147	3	Y	4042	4062	0	68	8	11
							87	4	4446	9							
02	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-	119	1	14575	3	Y	3694	3570	0	65	8	70
							427	4	4063	9							
03	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	15	1	17238	3	Y	3946	3908	0	51	8	57
							4341	9									
04	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	15	1	17470	3	Y	3687	3669	0	38	8	37
							20	4	4056	9							
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							

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
01	4061	X	3791	-0-	-270	-0-	22	1	2436	3	Y	1196	1197	0	16	8	-0-
							17	4	1316	9							
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	27	1	3335	3	Y	1179	1139	0	18	8	22
							98	4	1297	9							
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	3	1	3981	3	Y	1247	1234	0	13	8	22
							1372	9									
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	4	1	4683	3	Y	1138	1132	0	14	8	14
							5	4	1252	9							
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							

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
01	11904	X	9996	-0-	-1908	-0-	70	1	7580	3	Y	2083	2093	0	30	8	45
							55	4	2291	9							
02	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	77	1	9441	3	Y	1844	1824	0	29	8	36
							277	4	2028	9							
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	9	1	10000	3	Y	2091	2071	0	24	8	32
							2300	9									
04	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	9	1	10022	3	Y	1885	1875	0	17	8	25
							12	4	2074	9							
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							

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
01	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	223	1	18039	3	Y	3560	3557	0	2	8	38
							2	4	3916	9							
02	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	190	1	15428	3	Y	3110	3138	0			10
							119	4	3421	9							
03	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	203	1	16050	3	Y	3125	3117	0			18
							10	4	3438	9							
04	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	213	1	16430	3	Y	2871	2861	0			28
							12	4	3158	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 8H RRCID -> 293377 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10995 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34348	X	30987	-0-	-3361	-0-	225	1	27955	3	Y	2492	2454	1			163
							66	4	2741	9							
02	27299	X	27299	-0-	-0-	-0-	197	1	24700	3	Y	2181	2211	1	3	8	130
							3	4	2399	9							
03	29047	X	27321	-0-	-1726	-0-	194	1	19130	3	Y	2411	2386	1	23	8	132
							5345	4	2652	9							
04	28110	X	27033	-0-	-1077	-0-	194	1	24455	3	Y	2153	2156	1			129
							16	4	2368	9							
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							

TETRIS 21601 18 WELL #: 6H RRCID -> 293437 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11392 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-	233	1	18873	3	Y	2459	2457	0	1	8	234
							2	4	2705	9							
02	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	196	1	15897	3	Y	2230	2250	0			214
							122	4	2453	9							
03	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	216	1	17045	3	Y	2369	2363	0			220
							10	4	2606	9							
04	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	194	1	14934	3	Y	2103	2096	0			227
							10	4	2313	9							
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							

TETRIS 21601 18 WELL #: 12H RRCID -> 293438 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36673	X	35133	-0-	-1540	-0-	381	1	30803	3	Y	3586	3584	0	3	8	90
							4	4	3945	9							
02	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	329	1	26750	3	Y	3160	3188	0			62
							206	4	3476	9							
03	34302	X	34302	-0-	-0-	-0-	381	1	30146	3	Y	3415	3408	0			69
							18	4	3757	9							
04	31210	X	31210	-0-	-0-	-0-	355	1	27322	3	Y	3194	3183	0			80
							20	4	3513	9							
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							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 7H RRCID -> 293514 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	32656	-0-	-1165	-0-	240	1	29950	3	Y	2177	2146	1			140
							71	4	2395	9							
02	28140	X	27635	-0-	-505	-0-	202	1	25417	3	Y	1830	1853	1	3	8	114
							3	4	2013	9							
03	31155	X	31014	-0-	-141	-0-	224	1	22161	3	Y	2215	2191	1	28	8	110
							6192	4	2437	9							
04	30150	X	29128	-0-	-1022	-0-	212	1	26722	3	Y	1978	1980	1			108
							18	4	2176	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
JAVELIN 22101 48 WELL #: 2H RRCID -> 294199 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	318	1	18202	3	Y	2492	2400	0	36	8	124
							842	4	2741	9							
02	20664	X	18717	-0-	-1947	-0-	272	1	15902	3	Y	2090	2094	0	39	8	81
							244	4	2299	9							
03	22878	X	18985	-0-	-3893	-0-	299	1	16062	3	Y	2093	2054	0	24	8	96
							322	4	2302	9							
04	22140	X	17910	-0-	-4230	-0-	297	1	15391	3	Y	1756	1729	0	35	8	88
							290	4	1932	9							
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							

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
01	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-	404	1	23166	3	Y	4002	3855	0	48	8	193
							1073	4	4402	9							
02	27916	X	26385	-0-	-1531	-0-	370	1	21659	3	Y	3658	3668	0	47	8	136
							332	4	4024	9							
03	31128	X	31128	-0-	-0-	-0-	481	1	25872	3	Y	3870	3798	0	32	8	176
							518	4	4257	9							
04	29910	X	25761	-0-	-4149	-0-	417	1	21598	3	Y	3036	2990	0	40	8	182
							406	4	3340	9							
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							

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
01	38998	X	18985	-0-	-20013	-0-	265	1	15066	3	Y	2819	2749	0	71	8	2
							553	4	3101	9							
02	29096	X	29096	-0-	-0-	-0-	393	1	24270	3	Y	4030	3764	0	198	8	70
							4433	9									
03	30132	X	18115	-0-	-12017	-0-	269	1	14296	3	Y	2748	2389	0	282	8	147
							527	4	3023	9							
04	29160	X	28260	-0-	-900	-0-	213	1	23613	3	Y	3752	3588	0	280	8	31
							307	4	4127	9							
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							

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
01	25296	X	23695	-0-	-1601	-0-	328	1	18626	3	Y	3689	3612	0	55	8	73
							683	4	4058	9							
02	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	266	1	16396	3	Y	3232	3163	0	83	8	59
							3555	9									
03	19995	X	13102	-0-	-6893	-0-	195	1	10348	3	Y	1980	1804	0	124	8	111
							381	4	2178	9							
04	19350	X	18254	-0-	-1096	-0-	134	1	14823	3	Y	2822	2806	0	102	8	25
							193	4	3104	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 4H RRCID -> 295430 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	11661	-0-	-88	-0-	148	1	8390	3	Y	2559	2506	0	39	8	49
							308	4	2815	9							
02	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	126	1	7792	3	Y	2249	2199	0	58	8	41
							2474	9									
03	9517	X	6842	-0-	-2675	-0-	91	1	4870	3	Y	1546	1412	0	88	8	87
							180	4	1701	9							
04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	77	1	8542	3	Y	2363	2338	0	92	8	20
							111	4	2599	9							
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							

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
01	36456	X	36456	-0-	-0-	-0-	520	1	29581	3	Y	4791	4688	0	111	8	1
							1085	4	5270	9							
02	31665	X	31665	-0-	-0-	-0-	428	1	26445	3	Y	4355	4110	0	169	8	77
							1	4	4791	9							
03	32736	X	6194	-0-	-26542	-0-	93	1	4972	3	Y	860	832	0	54	8	51
							183	4	946	9							
04	31680	X	22295	-0-	-9385	-0-	166	1	18416	3	Y	3157	3020	0	162	8	26
							240	4	3473	9							
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							

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
01	17732	X	14337	-0-	-3395	-0-	181	1	10373	3	Y	3003	2893	0	52	8	63
							480	4	3303	9							
02	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	218	1	12739	3	Y	3168	3169	0	59	8	3
							195	4	3485	9							
03	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	242	1	13018	3	Y	3260	3200	0	38	8	25
							261	4	3586	9							
04	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	265	1	13767	3	Y	3048	3002	0	57	8	14
							259	4	3353	9							
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							

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
01	23250	X	18913	-0-	-4337	-0-	267	1	15287	3	Y	2411	2323	0	30	8	165
							707	4	2652	9							
02	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	221	1	12919	3	Y	2254	2258	0	31	8	130
							198	4	2479	9							
03	17236	X	16804	-0-	-432	-0-	256	1	13782	3	Y	2264	2223	0	20	8	151
							276	4	2490	9							
04	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	288	1	14931	3	Y	2086	2054	0	27	8	156
							281	4	2295	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
JAVELIN 22101 48 WELL #: 6H RRCID -> 295836 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11200 - 16048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	19461	X	19461	-0-		-0-		-0-	280	1	16059	3	Y	2163	2083	0	26	8	158
									743	4	2379	9							
02	16272	X	16272	-0-		-0-		-0-	235	1	13736	3	Y	1900	1904	0	26	8	128
									211	4	2090	9							
03	16461	X	10294	-0-		-6167		-0-	150	1	8012	3	Y	1793	1760	0	16	8	145
									160	4	1972	9							
04	15930	X	7259	-0-		-8671		-0-	100	1	5215	3	Y	1678	1653	0	23	8	147
									98	4	1846	9							
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							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 5H RRCID -> 295897 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10800 - 15740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	28861	X	27047	-0-		-1814		-0-	348	1	19922	3	Y	5323	5128	0	76	8	207
									922	4	5855	9							
02	24068	X	24068	-0-		-0-		-0-	308	1	18039	3	Y	4950	4958	0	77	8	122
									276	4	5445	9							
03	26462	X	26462	-0-		-0-		-0-	370	1	19899	3	Y	5267	5170	0	54	8	165
									399	4	5794	9							
04	25338	X	25338	-0-		-0-		-0-	373	1	19316	3	Y	4805	4733	0	72	8	165
									363	4	5286	9							
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							

PIVOT 21602 34 WELL #: 10H RRCID -> 296698 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	14920	-0-		-5075		-0-	375	1	10619	3	Y	3290	3288	0			150
									307	4	3619	9							
02	16632	X	12745	-0-		-3887		-0-	311	1	9193	3	Y	2766	2761	0			155
									198	4	3043	9							
03	17453	X	14444	-0-		-3009		-0-	286	1	10178	3	Y	2931	2942	0			144
									756	4	3224	9							
04	16890	X	14071	-0-		-2819		-0-	158	1	10797	3	Y	2805	2810	0			139
									30	4	3086	9							
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							

PIVOT 21602 34 WELL #: 6H RRCID -> 296701 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11100 - 15918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	12648	X	11210	-0-		-1438		-0-	279	1	7907	3	Y	2541	2539	0			90
									229	4	2795	9							
02	10276	X	9538	-0-		-738		-0-	228	1	6742	3	Y	2203	2199	0			94
									145	4	2423	9							
03	11098	X	7285	-0-		-3813		-0-	119	1	4249	3	Y	2365	2373	0			86
									315	4	2602	9							
04	10860	X	10279	-0-		-581		-0-	111	1	7597	3	Y	2318	2322	0			82
									21	4	2550	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 7H RRCID -> 297599 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10800 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36146	X	35249	-0-	-897	-0-	501	1	19335	3	Y	3854	3932	0	2	8	144
							11174	4	4239	9							
02	29680	X	22629	-0-	-7051	-0-	386	1	15729	3	Y	3904	3748	0			300
							2220	4	4294	9							
03	32860	X	31501	-0-	-1359	-0-	398	1	25809	3	Y	4813	4968	1			145
							5294	9									
04	31800	X	23841	-0-	-7959	-0-	42	1	19702	3	Y	3724	3649	0			220
							1	4	4096	9							
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									

TETRIS 21601 18 WELL #: 8H RRCID -> 297614 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11100 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38316	X	34035	-0-	-4281	-0-	467	1	18027	3	Y	4656	4756	0	1	8	257
							10419	4	5122	9							
02	32984	X	23877	-0-	-9107	-0-	410	1	16700	3	Y	4009	3850	0			416
							2357	4	4410	9							
03	35774	X	26089	-0-	-9685	-0-	323	1	20967	3	Y	4363	4504	1			275
							4799	9									
04	34620	X	22649	-0-	-11971	-0-	40	1	18568	3	Y	3674	3600	0			349
							4041	9									
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									

PIVOT 21602 34 WELL #: 7H RRCID -> 297841 COMPL. DATE 05/06/2024 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10850 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40517	X	32168	-0-	-8349	-0-	877	1	24846	3	Y	5205	5202	0			21
							719	4	5726	9							
02	33824	X	29919	-0-	-3905	-0-	802	1	23690	3	Y	4470	4462	0			29
							510	4	4917	9							
03	35495	X	33476	-0-	-2019	-0-	711	1	25317	3	Y	5060	5079	0			10
							1882	4	5566	9							
04	34350	X	29818	-0-	-4532	-0-	355	1	24312	3	Y	4622	4631	0			1
							67	4	5084	9							
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							

RIVERSIDE 21601 WELL #: 8H RRCID -> 297856 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10800 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48112	X	36714	-0-	-11398	-0-	463	1	27637	3	Y	5908	5809	0			319
							2115	4	6499	9							
02	41244	X	28761	-0-	-12483	-0-	373	1	20735	3	Y	5111	4954	0			476
							2031	4	5622	9							
03	42842	X	30896	-0-	-11946	-0-	420	1	24537	3	Y	5329	5468	1	9	8	328
							77	4	5862	9							
04	39270	X	27589	-0-	-11681	-0-	397	1	21448	3	Y	4725	4812	0	5	8	236
							546	4	5198	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
LOG JAM 22111 19 WELL #: 4H RRCID -> 298349 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10825 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	79670	X	37121	-0-		-42549		-0-	256	1	27731	3	Y	8123	8167	0	99	8	118
									199	4	8935	9							
02	71960	X	28347	-0-		-43613		-0-	167	1	20485	3	Y	6450	6357	0	86	8	125
									600	4	7095	9							
03	63891	X	29095	-0-		-34796		-0-	18	1	21424	3	Y	6956	6888	0	69	8	124
									1	4	7652	9							
04	48660	X	27139	-0-		-21521		-0-	17	1	20045	3	Y	6413	6381	0	53	8	103
									23	4	7054	9							
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							

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 LIFT	(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	85715	X	35192	-0-		-50523		-0-	258	1	27990	3	Y	6131	6160	0	72	8	127
									200	4	6744	9							
02	76692	X	32709	-0-		-43983		-0-	213	1	26119	3	Y	5102	5062	0	67	8	100
									765	4	5612	9							
03	61442	X	26170	-0-		-35272		-0-	18	1	20765	3	Y	4896	4849	0	47	8	100
									1	4	5386	9							
04	46590	X	27292	-0-		-19298		-0-	19	1	21878	3	Y	4881	4857	0	38	8	86
									26	4	5369	9							
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							

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 LIFT	(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	79794	X	27044	-0-		-52750		-0-	199	1	21634	3	Y	4596	4618	0	47	8	203
									155	4	5056	9							
02	72072	X	23094	-0-		-48978		-0-	147	1	18002	3	Y	4016	4090	0	49	8	80
									527	4	4418	9							
03	44981	X	20553	-0-		-24428		-0-	14	1	15912	3	Y	4206	4165	0	36	8	85
									4627	9									
04	35610	X	18783	-0-		-16827		-0-	12	1	14567	3	Y	3806	3787	0	27	8	77
									17	4	4187	9							
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							

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 LIFT	(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	59334	X	25464	-0-		-33870		-0-	168	1	18186	3	Y	6345	6375	0	66	8	200
									130	4	6980	9							
02	53592	X	6381	-0-		-47211		-0-	6	1	695	3	Y	5145	5179	0	64	8	102
									20	4	5660	9							
03	54002	X	24423	-0-		-29579		-0-	16	1	18555	3	Y	5319	5267	0	48	8	106
									1	4	5851	9							
04	44820	X	22266	-0-		-22554		-0-	14	1	17280	3	Y	4501	4479	0	34	8	94
									21	4	4951	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

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

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 10654 - 14930

*07	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	4515	1	16592	3	N	742	564	1	85	8	191
							276	4	816	9							
08	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	4515	1	11650	3	N	363	378	1			176
							9	4	399	9							
09	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	4369	1	10509	3	N	287	367	1			96
							166	4	316	9							
10	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	4515	1	11469	3	N	487	381	1			202
							12	4	536	9							
11	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	4369	1	10369	3	N	335	373	1			164
							155	4	369	9							
12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	4515	1	5928	3	N	186	190	1			160
							5	4	205	9							
01	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	4515	1	12119	3	N	750	584	1	142	8	184
							195	4	825	9							
02	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	4078	1	5882	3	N	401	371	1			214
							10	4	441	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	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	4048	1	7762	3	N	560	376	1			295
							126	4	616	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									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 11870 - 16301

*07	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	14816	3	1	4	Y	1373	1428	1	84	6	223
							1510	9					5	8			
08	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	13253	3	5	4	Y	1059	1017	1			265
							1165	9									
09	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	13522	3	2	4	Y	1224	1257	1			232
							1346	9									
10	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	15468	3	1	4	Y	1284	1346	1			170
							1412	9									
*11	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	14203	3	1	4	Y	998	912	1	59	6	197
							1098	9									
12	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	13508	3	4	4	Y	1036	988	1			245
							1140	9									
01	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	9807	3	69	4	Y	787	816	1	6	8	210
							866	9									
02	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	9828	3	39	4	Y	1100	873	1	2	3	193
							1210	9					242	6			
03	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10030	3	6	4	Y	772	796	1	23	6	135
							849	9					11	8			
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	6921	3	47	4	Y	478	405	1			208
							526	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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16679	X	16679	-0-		-0-	-0-	827	1	14961	3	Y	803	710	1	39	3	131
								8	4	883	9			1	6	39	8	
08	18886	X	18886	-0-		-0-	-0-	887	1	17125	3	Y	789	872	1			48
								6	4	868	9							
09	17784	X	17784	-0-		-0-	-0-	754	1	16207	3	Y	744	674	1			118
								5	4	818	9							
10	19007	X	19007	-0-		-0-	-0-	981	1	17086	3	Y	852	890	1	13	6	67
								3	4	937	9							
11	17952	X	17952	-0-		-0-	-0-	887	1	16212	3	Y	774	801	1			40
								2	4	851	9							
12	17456	X	17456	-0-		-0-	-0-	800	1	15813	3	Y	764	736	1			68
								3	4	840	9							
01	17050	X	17050	-0-		-0-	-0-	883	1	15265	3	Y	816	744	1	1	8	139
								4	4	898	9							
02	13311	X	13311	-0-		-0-	-0-	770	1	11641	3	Y	707	737	1			109
								122	4	778	9							
03	16775	X	16775	-0-		-0-	-0-	869	1	15070	3	Y	748	770	1	27	8	60
								13	4	823	9							
04	15599	X	15599	-0-		-0-	-0-	768	1	14020	3	Y	735	727	1			68
								2	4	809	9							
05	18812	X	18812	-0-		-0-	-0-	1201	1	16619	3	Y	897	897	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							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	22196	X	17813	-0-		-4383	-0-	15942	3	101	4	Y	1609	1934	1	28	8	94
								1770	9									
08	58010	X	58010	-0-		-0-	-0-	50619	3	1406	4	Y	5441	5335	1			203
								5985	9									
09	36724	X	36724	-0-		-0-	-0-	34144	3	50	4	Y	2300	2368	1			135
								2530	9									
10	20646	X	19500	-0-		-1146	-0-	17904	3	61	4	Y	1395	1302	1	137	6	91
								1535	9									
11	23271	X	23271	-0-		-0-	-0-	20368	3	310	4	Y	2357	2336	1			112
								2593	9									
12	22196	X	18847	-0-		-3349	-0-	16941	3	139	4	Y	1606	1341	1	253	6	124
								1767	9									
01	22196	X	6309	-0-		-15887	-0-	5236	3	36	4	Y	943	897	1	9	6	145
								1037	9					16	8			
02	20048	X	11852	-0-		-8196	-0-	10116	3	252	4	Y	1349	1384	1	3	6	107
								1484	9									
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	8243	-0-		-13237	-0-	7270	3	41	4	Y	847	763	1			191
								932	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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	33759	X	30699	-0-	-3060	-0-	862	1	29032	3	Y	721	684	1	2	8	332
							12	4	793	9							
08	30194	X	13568	-0-	-16626	-0-	794	1	12694	3	Y	50	176	1			206
							25	4	55	9							
09	29220	X	10255	-0-	-18965	-0-	742	1	8889	3	Y	554	519	1			241
							15	4	609	9							
10	30194	X	19036	-0-	-11158	-0-	828	1	16518	3	Y	1410	1246	1			405
							139	4	1551	9							
11	29220	X	23162	-0-	-6058	-0-	904	1	21133	3	Y	955	1079	1			281
							74	4	1051	9							
12	30194	X	25527	-0-	-4667	-0-	1040	1	23510	3	Y	803	718	1			366
							94	4	883	9							
01	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	997	1	20278	3	Y	581	687	1	9	8	251
							88	4	639	9							
02	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	970	1	25589	3	Y	759	704	1			306
							417	4	835	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	23266	-0-	-1424	-0-	846	1	21769	3	Y	548	376	1			324
							48	4	603	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							

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
*07	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	2692	1	17080	3	Y	703	708	1	10	6	205
							350	4	773	9			9	8			
*08	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	2781	1	16373	3	Y	560	531	1			234
							16	4	616	9							
*09	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	2532	1	14787	3	Y	597	697	1			134
							279	4	657	9							
*10	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	2560	1	13029	3	Y	539	534	1	5	6	134
							26	4	593	9							
*11	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	2651	1	14954	3	Y	627	540	1			221
							277	4	690	9							
*12	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	2840	1	11816	3	Y	389	362	1			248
							23	4	428	9							
01	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	2252	1	12379	3	Y	482	543	1	13	8	174
							267	4	530	9							
02	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	2497	1	13821	3	Y	1430	1430	1			174
							18	4	1573	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	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	2777	1	16173	3	Y	543	534	1			278
							294	4	597	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							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

*07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	5100	3	1283	9	N	1166	1211	1			152
08	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	5882	3	1621	9	N	1474	1456	1			170
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	5357	3	1521	9	N	1383	1286	1			267
10	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	6465	3	30	4	N	1540	1644	1			163
							1694	9									
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	2763	3	48	4	N	666	570	1			259
							733	9									
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	230	3	4	4	N	437	181	1	86	3	95
							481	9					334	6			
01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	5670	3	52	4	N	1254	742	1	80	3	207
							1379	9					320	6			
02	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	8004	3	79	4	N	3212	2441	1	710	6	268
							3533	9									
03	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	6452	3	125	4	N	2609	2419	1	250	3	198
							2870	9					10	6			
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	3668	3	152	4	N	1506	1496	1			208
							1657	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14384	X	11564	-0-	-2820	-0-		10111	3	81	4	Y	1247	1218	1	5	8	157
								1372	9									
08	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-		12369	3	81	4	Y	1280	1378	1			59
								1408	9									
09	13290	X	12226	-0-	-1064	-0-		10787	3	97	4	Y	1220	1200	1			79
								1342	9									
10	13733	X	8785	-0-	-4948	-0-		7969	3	102	4	Y	649	680	1			48
								714	9									
11	13410	X	12307	-0-	-1103	-0-		10875	3	153	4	Y	1163	1004	1			207
								1279	9									
12	13857	X	12084	-0-	-1773	-0-		10876	3	115	4	Y	994	1033	1			168
								1093	9									
01	13857	X	11089	-0-	-2768	-0-		9771	3	135	4	Y	1075	976	1	40	6	217
								1183	9					10	8			
02	11480	X	9439	-0-	-2041	-0-		8550	3	300	4	Y	535	576	1	12	3	75
								589	9					89	6			
03	12710	X	12303	-0-	-407	-0-		11394	3	159	4	Y	682	670	1	8	8	79
								750	9									
04	12300	X	11252	-0-	-1048	-0-		10517	3	152	4	Y	530	504	1			105
								583	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									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	20926	X	20926	-0-	-0-	-0-		19991	3	8	4	N	843	892	1			244
								927	9									
08	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-		23007	3	3	4	N	1495	1477	1			262
								1645	9									
09	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-		18123	3	3	4	N	847	918	1			191
								932	9									
10	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-		17756	3	1447	9	N	1315	1275	1			231
11	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-		18172	3	4	4	N	1013	1113	1			131
								1114	9									
12	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-		19138	3	1329	9	N	1208	929	1	40	6	370
01	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-		14238	3	12	4	N	925	1125	1	2	8	168
								1018	9									
02	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-		10210	3	54	4	N	723	756	1	5	6	130
								795	9									
03	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-		17466	3	4	4	N	1302	1135	1	22	8	275
								1432	9									
04	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-		12959	3	7	4	N	790	732	1			333
								869	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	19220	X	15704	-0-	-3516	-0-	971	1	14165	3	Y	516	524	1	5	8	68
							568	9									
08	19220	X	17342	-0-	-1878	-0-	886	1	15895	3	Y	510	504	1			74
							561	9									
09	18600	X	16795	-0-	-1805	-0-	795	1	15427	3	Y	521	533	1			62
							573	9									
10	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	859	1	16060	3	Y	977	949	1			90
							1075	9									
11	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	868	1	15125	3	Y	826	812	1			104
							909	9									
12	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	960	1	15433	3	Y	891	773	1			222
							980	9									
01	17980	X	14641	-0-	-3339	-0-	956	1	12807	3	Y	798	852	1	8	8	160
							878	9									
02	16240	X	15010	-0-	-1230	-0-	832	1	13340	3	Y	762	792	1	28	6	102
							838	9									
03	17980	X	17339	-0-	-641	-0-	895	1	15565	3	Y	799	794	1	12	8	95
							879	9									
04	16890	X	16191	-0-	-699	-0-	953	1	14405	3	Y	757	732	1			120
							833	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									

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
*07	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	4304	1	10498	3	N	492	366	1			259
							185	4	541	9							
08	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	4304	1	9263	3	N	396	551	1			104
							9	4	436	9							
09	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	4165	1	8591	3	N	405	368	1			141
							137	4	446	9							
10	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	4304	1	7806	3	N	492	191	1	200	6	242
							7	4	541	9							
11	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	4165	1	8606	3	N	351	370	1			223
							133	4	386	9							
12	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	4304	1	11120	3	N	382	382	1			223
							9	4	420	9							
01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	4103	1	6589	3	N	384	372	1	12	8	223
							138	4	422	9							
02	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	3706	1	2609	3	N	1207	191	1	1110	6	129
							2	4	1328	9							
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	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	3971	1	6554	3	N	301	369	1			105
							119	4	331	9							
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							

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	8347	1	5435	3	Y	19	19	8			180
							167	4	21	9							
08	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	4215	1	5160	3	Y	-0-					180
							3	4									
09	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	4096	1	4850	3	Y	4	167	1			17
							75	4	4	9							
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	4206	1	4742	3	Y	-0-					17
11	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	4074	1	3941	3	Y	-0-					17
							72	4									
12	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	4242	1	5288	3	Y	-0-					17
							13	4									
01	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	4331	1	9628	3	Y	59	59	8			17
							171	4	65	9							
02	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	3883	1	8784	3	Y	-0-					17
							6	4									
*03	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	4279	1	10089	3	Y	412	250	6	77	8	102
							28	4	453	9							
04	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	4121	1	9163	3	Y	-0-					102
							150	4									
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									

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	4767	1	13451	3	N	1108	910	1	40	6	158
							248	4	1219	9			121	8			
08	20959	X	20959	-0-	-0-	-0-	4767	1	15164	3	N	915	901	1			172
							21	4	1007	9							
09	24088	X	24088	-0-	-0-	-0-	4613	1	18122	3	N	950	927	1			195
							308	4	1045	9							
10	20652	X	20652	-0-	-0-	-0-	4767	1	14894	3	N	882	928	1			149
							21	4	970	9							
11	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	4613	1	16167	3	N	1000	926	1			223
							298	4	1100	9							
12	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	4767	1	15505	3	N	1091	940	1	150	6	224
							21	4	1200	9							
01	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	350	1	15325	3	N	1316	931	1	170	3	224
							285	4	1448	9			70	6	145	8	
02	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	396	1	13776	3	N	994	946	1	150	6	122
							20	4	1093	9							
03	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	292	1	12599	3	N	1072	736	1	233	8	225
							191	4	1179	9							
04	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	429	1	14728	3	N	920	913	1			232
							292	4	1012	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	2884	1	18286	3	Y	950	1077	1	10	6	107
							334	4	1045	9			9	8			
*08	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	2795	1	16525	3	Y	943	734	1			316
							16	4	1037	9							
*09	20888	X	20888	-0-	-0-	-0-	2864	1	16761	3	Y	861	861	1			316
							316	4	947	9							
*10	20584	X	16802	-0-	-3782	-0-	2476	1	13293	3	Y	916	916	1			316
							25	4	1008	9							
*11	19920	X	19365	-0-	-555	-0-	2744	1	15664	3	Y	606	533	1			389
							290	4	667	9							
*12	20584	X	12287	-0-	-8297	-0-	2197	1	9102	3	Y	884	884	1			389
							16	4	972	9							
01	20584	X	12746	-0-	-7838	-0-	1800	1	10426	3	Y	268	360	1			297
							225	4	295	9							
02	18592	X	15066	-0-	-3526	-0-	2230	1	12819	3	Y	-0-					297
							17	4									
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	16778	-0-	-2002	-0-	2289	1	13352	3	Y	807	692	1			242
							249	4	888	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							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	4284	1	242	4	N	1672	1761	1			263
							1839	9									
08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	4284	1	922	3	N	2071	1939	1			395
							82	4	2278	9							
09	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	4146	1	4053	3	N	1426	1587	1			234
							155	4	1569	9							
10	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	4284	1	6306	3	N	1957	1778	1	50	6	363
							73	4	2153	9							
11	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	4146	1	5766	3	N	1819	1796	1			386
							202	4	2001	9							
12	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	4284	1	5787	3	N	1790	1786	1			390
							69	4	1969	9							
01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	4284	1	2142	3	N	1118	721	1	390	6	397
							84	4	1230	9							
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	3870	1	19	4	N	1414	539	1	935	6	337
							1555	9									
03	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	4284	1	5806	3	N	2885	2143	1	40	3	289
							3001	4	3174	9			750	6			
04	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	4146	1	8602	3	N	2341	2292	1			338
							330	4	2575	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	8339	X	8066	-0-	-273	-0-		6723	3	49	4	Y	1176	1132	1	5	8	148
								1294	9									
08	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-		13629	3	83	4	Y	2058	2111	1			95
								2264	9									
09	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-		10262	3	79	4	Y	1659	1647	1			107
								1825	9									
10	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-		8039	3	73	4	Y	1774	1749	1			132
								1951	9									
11	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-		7839	3	72	4	Y	1332	1227	1			237
								1465	9									
12	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-		11149	3	71	4	Y	1437	1431	1			243
								1581	9									
*01	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-		9114	3	72	4	Y	1362	1267	1	50	6	276
								1498	9					12	8			
02	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-		9392	3	154	4	Y	2364	1863	1	52	3	332
								2600	9					393	6			
03	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-		12232	3	137	4	Y	2703	2687	1	34	8	314
								2973	9									
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-		9759	3	120	4	Y	1834	1784	1			364
								2017	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									

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
*07	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-		4938	1	3210	3	Y	1621	1196	1	194	8	446
								113	4	1783	9							
08	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-		4938	1	4360	3	Y	2086	2035	1			497
								42	4	2295	9							
09	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-		4779	1	4062	3	Y	1809	1912	1			394
								113	4	1990	9							
10	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-		4938	1	6468	3	Y	2294	2449	1			239
								45	4	2523	9							
11	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-		4779	1	6454	3	Y	2712	2591	1			360
								195	4	2983	9							
12	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-		4938	1	4887	3	Y	1984	2221	1			123
								40	4	2182	9							
01	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-		4938	1	3632	3	Y	2311	1402	1	425	6	374
								119	4	2542	9			233	8			
02	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-		4460	1	4291	3	Y	2064	1924	1	95	6	419
								39	4	2270	9							
03	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-		4938	1	4567	3	Y	2469	2088	1	467	8	333
								21	4	2716	9							
04	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-		4779	1	4086	3	Y	1657	1676	1			314
								133	4	1823	9							
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							

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. (I) GAS 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	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	4355	1	9349	3	N	2005	2032	1	35	6	246
							304	4	2206	9							
08	12028	X	9765	-0-	-2263	-0-	4355	1	3708	3	N	1515	1435	1			326
							35	4	1667	9							
09	11640	X	10107	-0-	-1533	-0-	4214	1	4019	3	N	1517	1612	1			231
							205	4	1669	9							
10	12028	X	8931	-0-	-3097	-0-	4355	1	3038	3	N	1371	1278	1	65	6	259
							30	4	1508	9							
11	11640	X	10007	-0-	-1633	-0-	4214	1	4094	3	N	1286	1278	1			267
							284	4	1415	9							
12	12028	X	10925	-0-	-1103	-0-	4355	1	4700	3	N	1666	1325	1	80	6	528
							37	4	1833	9							
01	10447	X	8559	-0-	-1888	-0-	4355	1	3089	3	N	809	1075	1			262
							225	4	890	9							
02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	3933	1	4464	3	N	1380	1349	1	40	6	253
							31	4	1518	9							
03	10912	X	6931	-0-	-3981	-0-	4355	1	1640	3	N	812	382	1	340	6	343
							43	4	893	9							
04	10560	X	8818	-0-	-1742	-0-	4214	1	3256	3	N	1021	1132	1			232
							225	4	1123	9							
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							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	5084	1	18167	3	Y	1816	1095	1	720	6	321
							406	4	1998	9							
08	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	5152	1	16354	3	Y	1122	1104	1			339
							37	4	1234	9							
09	20070	X	16048	-0-	-4022	-0-	4949	1	9930	3	Y	824	923	1			240
							263	4	906	9							
10	20739	X	15737	-0-	-5002	-0-	5061	1	9635	3	Y	929	739	1	18	3	235
							19	4	1022	9			177	6			
11	20070	X	7582	-0-	-12488	-0-	4834	1	2126	3	Y	508	188	1	325	6	230
							63	4	559	9							
12	27818	X	27818	-0-	-0-	-0-	5327	1	21234	3	Y	1065	938	1			357
							85	4	1172	9							
01	20739	X	5323	-0-	-15416	-0-	4966	1	42	3	Y	264	185	1	200	6	222
							25	4	290	9			14	8			
02	15008	X	4486	-0-	-10522	-0-	4485	1	1	9	Y	1					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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8897	X	8835	-0-		-62	-0-	758	1	7136	3	Y	690	588	1			133
								182	4	759	9							
*08	8897	X	5601	-0-		-3296	-0-	398	1	4558	3	Y	580	628	1			85
								7	4	638	9							
09	20736	X	20736	-0-		-0-	-0-	765	1	18262	3	Y	1243	1227	1			101
								342	4	1367	9							
10	28071	X	28071	-0-		-0-	-0-	842	1	25488	3	Y	1547	1535	1			113
								39	4	1702	9							
11	24558	X	24558	-0-		-0-	-0-	895	1	22356	3	Y	797	843	1			67
								430	4	877	9							
12	19391	X	19391	-0-		-0-	-0-	819	1	17495	3	Y	955	870	1	73	6	79
								26	4	1051	9							
01	15461	X	15461	-0-		-0-	-0-	748	1	13439	3	Y	915	838	1	7	6	84
								267	4	1007	9			65	8			
02	12315	X	12315	-0-		-0-	-0-	605	1	10563	3	Y	1027	1010	1	9	6	92
								17	4	1130	9							
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	17072	X	17072	-0-		-0-	-0-	713	1	14854	3	Y	1116	1145	1			67
								277	4	1228	9							
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							

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
*07	26995	X	26995	-0-		-0-	-0-	4338	1	20263	3	Y	1799	1747	1			326
								415	4	1979	9							
*08	26819	X	26819	-0-		-0-	-0-	4581	1	20386	3	Y	1652	1767	1			211
								35	4	1817	9							
09	26626	X	26626	-0-		-0-	-0-	3705	1	18350	3	Y	1979	1935	1			255
								2394	4	2177	9							
10	23943	X	23943	-0-		-0-	-0-	3353	1	18470	3	Y	1883	2020	1			118
								49	4	2071	9							
11	25783	X	25783	-0-		-0-	-0-	2721	1	20150	3	Y	2273	2105	1	12	6	274
								412	4	2500	9							
12	23721	X	23721	-0-		-0-	-0-	2657	1	18815	3	Y	1994	2014	1	10	6	244
								56	4	2193	9							
01	22351	X	21784	-0-		-567	-0-	2976	1	15995	3	Y	2260	2359	1			145
								327	4	2486	9							
02	22694	X	22694	-0-		-0-	-0-	2613	1	17228	3	Y	2549	2421	1			273
								49	4	2804	9							
03	24363	X	24363	-0-		-0-	-0-	2762	1	18715	3	Y	2624	2639	1			258
								2886	9									
04	21776	X	21776	-0-		-0-	-0-	3137	1	15705	3	Y	2365	2297	1			326
								332	4	2602	9							
05	22909	X	22909	-0-		-0-	-0-	4230	1	16525	3	Y	1664	1759	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	1446	1	12210	3	N	1712	1832	1	60	6	174
							259	4	1883	9			2	8			
08	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	1446	1	14308	3	N	1709	1494	1			389
							38	4	1880	9							
09	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	1399	1	13016	3	N	1577	1695	1			271
							257	4	1735	9							
10	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	1446	1	10407	3	N	1258	1111	1	85	6	333
							30	4	1384	9							
11	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	1399	1	9370	3	N	1315	1502	1	45	6	101
							186	4	1447	9							
12	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	1446	1	14253	3	N	1761	1322	1	5	6	535
							44	4	1937	9							
01	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	1446	1	12156	3	N	1450	1716	1	20	6	241
							233	4	1595	9			8	8			
02	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	1306	1	10361	3	N	1858	1485	1	130	6	484
							41	4	2044	9							
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	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	1399	1	13455	3	N	4303	4072	1			462
							316	4	4733	9							
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							

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	5003	1	2486	3	N	1759	1769	1			190
							172	4	1935	9							
08	7781	X	4661	-0-	-3120	-0-	4295	1	7	4	N	326	177	1			339
							359	9									
09	9000	X	5667	-0-	-3333	-0-	4156	1	95	4	N	1287	1419	1			207
							1416	9									
10	9300	X	5974	-0-	-3326	-0-	4295	1	34	4	N	1495	1387	1			315
							1645	9									
11	9000	X	6219	-0-	-2781	-0-	4156	1	125	4	N	1762	1756	1			321
							1938	9									
12	9300	X	6028	-0-	-3272	-0-	4295	1	36	4	N	1543	1446	1			418
							1697	9									
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	4136	1	734	3	N	1265	1438	1			245
							92	4	1392	9							
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	3698	1	2806	3	N	1217	1079	1			383
							28	4	1339	9							
03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	4094	1	4186	3	N	1359	1247	1	2	8	493
							125	4	1495	9							
04	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	3962	1	5343	3	N	1568	1574	1			487
							134	4	1725	9							
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9145	X	7619	-0-		-1526	-0-	610	1	6009	3	Y	771	764	1			148
								152	4	848	9							
08	9145	X	6593	-0-		-2552	-0-	587	1	5434	3	Y	513	586	1			75
								8	4	564	9							
09	17206	X	17206	-0-		-0-	-0-	600	1	14647	3	Y	1558	1507	1			126
								245	4	1714	9							
10	25269	X	25269	-0-		-0-	-0-	740	1	22349	3	Y	1952	1935	1			143
								33	4	2147	9							
11	19528	X	19528	-0-		-0-	-0-	653	1	16399	3	Y	1966	1945	1			164
								313	4	2163	9							
12	17665	X	17665	-0-		-0-	-0-	775	1	15436	3	Y	1303	1259	1	100	6	108
								21	4	1433	9							
01	9713	X	9713	-0-		-0-	-0-	516	1	8130	3	Y	824	791	1	7	6	75
								161	4	906	9			59	8			
02	12012	X	12012	-0-		-0-	-0-	601	1	10452	3	Y	856	846	1	8	6	77
								17	4	942	9							
*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	15505	X	15505	-0-		-0-	-0-	701	1	13326	3	Y	1121	1145	1			67
								245	4	1233	9							
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							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11284	X	5679	-0-		-5605	-0-	488	1	4447	3	Y	573	565	1			110
								114	4	630	9							
08	11284	X	5748	-0-		-5536	-0-	440	1	4881	3	Y	382	436	1			56
								7	4	420	9							
09	22060	X	22060	-0-		-0-	-0-	796	1	18452	3	Y	2233	2108	1			181
								356	4	2456	9							
10	29106	X	29106	-0-		-0-	-0-	871	1	25135	3	Y	2783	2760	1			204
								39	4	3061	9							
11	26014	X	26014	-0-		-0-	-0-	880	1	21891	3	Y	2564	2554	1			214
								423	4	2820	9							
12	20238	X	20238	-0-		-0-	-0-	801	1	16914	3	Y	2270	2122	1	173	6	189
								26	4	2497	9							
01	17103	X	17103	-0-		-0-	-0-	782	1	14402	3	Y	1486	1421	1	12	6	136
								284	4	1635	9			106	8			
02	14893	X	14893	-0-		-0-	-0-	687	1	12678	3	Y	1371	1372	1	12	6	123
								20	4	1508	9							
*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	17343	X	17343	-0-		-0-	-0-	697	1	15153	3	Y	1102	1132	1			66
								281	4	1212	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	20694	X	20694	-0-	-0-	-0-	16200	3	11	4	N	4075	4063	1			518
							4483	9									
08	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	14332	3	33	4	N	3581	3693	1			406
							3939	9									
09	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	10581	3	16	4	N	2707	2864	1			249
							2978	9									
10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	11192	3	35	4	N	2818	2827	1			240
							3100	9									
11	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	8995	3	20	4	N	2373	2137	1			476
							2610	9									
12	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	9121	3	28	4	N	2352	2339	1			489
							2587	9									
01	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	7948	3	43	4	N	2502	2346	1	135	6	510
							2752	9									
02	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	7170	3	35	4	N	1878	1977	1	10	6	401
							2066	9									
03	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	8339	3	107	4	N	2300	2329	1			372
							2530	9									
04	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	4934	3	107	4	N	1250	1067	1			555
							1375	9									
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									

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10819	X	10577	-0-	-242	-0-	8738	3	10	4	N	1663	1678	1	7	8	212
							1829	9									
08	172644	X	172644	-0-	-0-	-0-	7899	3	162897	4	N	1680	1608	1			284
							1848	9									
09	10470	X	9188	-0-	-1282	-0-	7684	3	95	4	N	1281	1292	1			273
							1409	9									
10	10819	X	9578	-0-	-1241	-0-	7807	3	78	4	N	1539	1617	1			195
							1693	9									
11	10470	X	5953	-0-	-4517	-0-	4755	3	68	4	N	1027	1120	1			102
							1130	9									
12	10819	X	8908	-0-	-1911	-0-	7225	3	32	4	N	1501	1294	1			309
							1651	9									
01	10819	X	7054	-0-	-3765	-0-	5618	3	106	4	N	1209	1273	1	7	8	238
							1330	9									
02	8652	X	6152	-0-	-2500	-0-	4671	3	41	4	N	1309	1308	1			239
							1440	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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7982	X	7982	-0-		-0-		-0-		6372	3	3	4	N	1461	1389	1	12	8	411
										1607	9									
08	7416	X	7416	-0-		-0-		-0-		6004	3	31	4	N	1255	1347	1			319
										1381	9									
09	7515	X	7515	-0-		-0-		-0-		6147	3	3	4	N	1241	1221	1			339
										1365	9									
10	6133	X	6133	-0-		-0-		-0-		4681	3	5	4	N	1315	1012	1	360	6	282
										1447	9									
11	15265	X	15265	-0-		-0-		-0-		10931	3	2120	4	N	2013	1987	1			308
										2214	9									
12	19902	X	19902	-0-		-0-		-0-		17073	3	2829	9	N	2572	2180	1			700
01	18504	X	18504	-0-		-0-		-0-		15974	3	21	4	N	2281	2453	1			528
										2509	9									
02	13005	X	13005	-0-		-0-		-0-		11234	3	3	4	N	1607	1582	1			553
										1768	9									
03	19357	X	19357	-0-		-0-		-0-		16842	3	1	4	N	2285	2317	1	120	6	394
										2514	9					7	8			
04	17082	X	17082	-0-		-0-		-0-		15286	3	6	4	N	1627	1571	1			450
										1790	9									
05	17727	X	17727	-0-		-0-		-0-		15719	3	2008	9	N	1825	1770	1			505
06	8251	X	8251	-0-		-0-		-0-		7270	3	15	4	N	878	1049	1			334
										966	9									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16277	X	16277	-0-		-0-		-0-		4313	1	10387	3	N	1237	1413	1			265
										216	4	1361	9							
08	17654	X	17654	-0-		-0-		-0-		4313	1	11682	3	N	1478	1414	1			329
										33	4	1626	9							
09	16942	X	16942	-0-		-0-		-0-		4174	1	11002	3	N	1421	1424	1			326
										203	4	1563	9							
10	15870	X	15870	-0-		-0-		-0-		4313	1	10023	3	N	1368	1415	1	20	6	259
										29	4	1505	9							
11	16715	X	16715	-0-		-0-		-0-		4174	1	10716	3	N	1484	1424	1	90	6	229
										193	4	1632	9							
12	16848	X	16848	-0-		-0-		-0-		4313	1	10862	3	N	1492	1437	1	15	6	269
										32	4	1641	9							
01	17861	X	17861	-0-		-0-		-0-		4313	1	11765	3	N	1421	1433	1			257
										220	4	1563	9							
02	14973	X	14973	-0-		-0-		-0-		3896	1	9790	3	N	1147	1079	1			325
										25	4	1262	9							
03	17648	X	17648	-0-		-0-		-0-		4313	1	11440	3	N	1527	1435	1			417
										215	4	1680	9							
04	16644	X	16644	-0-		-0-		-0-		4174	1	10532	3	N	1563	1602	1			378
										219	4	1719	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10382	X	10382	-0-		-0-	-0-	7748	3	123	4	N	2283	2119	1	56	8	513
								2511	9									
08	9548	X	8658	-0-		-890	-0-	6244	3	206	4	N	2007	1933	1			587
								2208	9									
09	9240	X	7476	-0-		-1764	-0-	5464	3	85	4	N	1752	2131	1			208
								1927	9									
10	35518	X	35518	-0-		-0-	-0-	26588	3	216	4	N	7922	7671	1			459
								8714	9									
11	36128	X	36128	-0-		-0-	-0-	24345	3	271	4	N	10465	10073	1	15	6	836
								11512	9									
12	55724	X	55724	-0-		-0-	-0-	41968	3	327	4	N	12208	12456	1			588
								13429	9									
01	48337	X	48337	-0-		-0-	-0-	36146	3	267	4	N	10840	11193	1	7	8	228
								11924	9									
02	17913	X	17913	-0-		-0-	-0-	12793	3	105	4	N	4559	4279	1			508
								5015	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	2434	-0-		-6806	-0-	1434	3	56	4	N	858	357	1			701
								944	9									
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									

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7088	X	7088	-0-		-0-	-0-	4310	1	2051	3	Y	606	541	1	57	8	315
								60	4	667	9							
08	6929	X	6929	-0-		-0-	-0-	4317	1	1860	3	Y	667	737	1			245
								18	4	734	9							
09	7074	X	7074	-0-		-0-	-0-	4188	1	2049	3	Y	716	728	1			233
								49	4	788	9							
10	7120	X	7120	-0-		-0-	-0-	4318	1	2098	3	Y	626	551	1			308
								15	4	689	9							
11	14791	X	14791	-0-		-0-	-0-	4271	1	8300	3	Y	1843	1848	1	13	3	263
								193	4	2027	9			27	6			
12	16305	X	16305	-0-		-0-	-0-	4467	1	10174	3	Y	1460	1148	1			575
								58	4	1606	9							
01	19641	X	19641	-0-		-0-	-0-	4520	1	12740	3	Y	1923	2104	1	70	6	324
								266	4	2115	9							
02	13426	X	13426	-0-		-0-	-0-	4004	1	8264	3	Y	1029	924	1	195	6	234
								26	4	1132	9							
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	17343	X	17343	-0-		-0-	-0-	4287	1	11901	3	Y	854	877	1			117
								216	4	939	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-					-0-
08	8277	X	18	-0-	-8259	-0-	2	1	12	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	2280	X	501	-0-	-1779	-0-	49	1	329	3	Y	105	76	1			30
							7	4	116	9							
10	58	X	58	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	9	37	1			2
							10	9									
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 10631 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	19158	X	11816	-0-	-7342	-0-	77	1	10649	3	Y	904	753	1	65	6	169
							96	4	994	9							
08	15035	X	14660	-0-	-375	-0-	157	1	12802	3	Y	1455	1472	1			152
							100	4	1601	9							
09	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	210	1	12531	3	Y	1078	1033	1			197
							180	4	1186	9							
10	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	220	1	19702	3	Y	2127	2012	1			312
							30	4	2340	9							
11	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	203	1	15358	3	Y	1284	1477	1			119
							44	4	1412	9							
12	14663	X	11257	-0-	-3406	-0-	163	1	9942	3	Y	1000	942	1			177
							52	4	1100	9							
01	15035	X	10614	-0-	-4421	-0-	160	1	9307	3	Y	1010	760	1	90	6	241
							36	4	1111	9			96	8			
02	19740	X	15672	-0-	-4068	-0-	212	1	13836	3	Y	1359	1345	1			255
							129	4	1495	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	16901	-0-	-109	-0-	170	1	15193	3	Y	1360	1326	1			290
							42	4	1496	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	3696	1	6413	3	Y	3090	1734	1	1200	6	371
							276	4	3399	9							
08	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	3699	1	4268	3	Y	1453	1544	1			280
							72	4	1598	9							
09	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	3586	1	3728	3	Y	1023	856	1			447
							105	4	1125	9							
10	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	3694	1	4041	3	Y	1217	1208	1			456
							59	4	1339	9							
11	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	3576	1	3451	3	Y	1375	1611	1			220
							129	4	1513	9							
12	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	3746	1	5785	3	Y	1506	1238	1			488
							87	4	1657	9							
01	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	3706	1	3235	3	Y	942	897	1	15	6	438
							95	4	1036	9			80	8			
02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	3374	1	5180	3	Y	1186	1255	1			369
							57	4	1305	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	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	3583	1	5103	3	Y	1122	881	1			396
							131	4	1234	9							
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							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	846	1	5996	3	Y	1325	1331	1	2	8	75
							189	4	1458	9							
*08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	991	1	6603	3	Y	1392	1368	1			99
							37	4	1531	9							
09	7320	X	6803	-0-	-517	-0-	824	1	5044	3	Y	746	786	1			59
							114	4	821	9							
10	7564	X	7132	-0-	-432	-0-	875	1	5198	3	Y	934	936	1			57
							32	4	1027	9							
11	7320	X	6362	-0-	-958	-0-	848	1	4838	3	Y	515	515	1	6	6	51
							109	4	567	9							
12	7564	X	834	-0-	-6730	-0-	111	1	603	3	Y	106	149	1			8
							3	4	117	9							
01	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7566	X	7566	-0-		-0-	-0-	4976	1	1460	3	Y	916	1057	1	14	8	145
								122	4	1008	9							
08	6617	X	6617	-0-		-0-	-0-	4976	1	563	3	Y	958	889	1			214
								24	4	1054	9							
09	6556	X	6556	-0-		-0-	-0-	4816	1	763	3	Y	821	721	1			314
								74	4	903	9							
10	7609	X	7609	-0-		-0-	-0-	4976	1	1507	3	Y	997	1114	1			197
								29	4	1097	9							
11	6388	X	6388	-0-		-0-	-0-	4816	1	405	3	Y	972	924	1			245
								98	4	1069	9							
12	5646	X	5646	-0-		-0-	-0-	4976	1	20	3	Y	577	563	1			259
								15	4	635	9							
01	4526	X	4333	-0-		-193	-0-	2568	1	1099	3	Y	567	500	6	67	8	259
								42	4	624	9							
02	15256	X	15256	-0-		-0-	-0-	2568	1	10713	3	Y	1775	578	1	235	3	316
								22	4	1953	9			905	6			
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	17616	X	17616	-0-		-0-	-0-	6443	1	7240	3	Y	3333	3239	1			455
								267	4	3666	9							
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							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16915	X	16915	-0-		-0-	-0-	643	1	13777	3	N	2240	2197	1			111
								31	4	2464	9							
08	17561	X	17561	-0-		-0-	-0-	643	1	14467	3	N	2200	2025	1			286
								31	4	2420	9							
09	16741	X	16741	-0-		-0-	-0-	622	1	13821	3	N	2062	2182	1			166
								30	4	2268	9							
10	11604	X	11604	-0-		-0-	-0-	643	1	9217	3	N	1557	1490	1			233
								31	4	1713	9							
11	19415	X	19415	-0-		-0-	-0-	622	1	15944	3	N	2584	2447	1			370
								7	4	2842	9							
12	20813	X	20813	-0-		-0-	-0-	643	1	17292	3	N	2616	2442	1			544
								2878	9									
01	15976	X	15976	-0-		-0-	-0-	643	1	13449	3	N	1713	1777	1	270	6	204
								1884	9					6	8			
02	7710	X	7710	-0-		-0-	-0-	581	1	5919	3	N	1100	1095	1	60	6	149
								1210	9									
03	12324	X	12324	-0-		-0-	-0-	643	1	9830	3	N	1683	1270	1	335	6	227
								1851	9									
04	9835	X	9835	-0-		-0-	-0-	622	1	7879	3	N	1213	1315	1			125
								1334	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17973	X	17973	-0-		-0-	-0-	13717	3	4256	9	N	3869	3910	1			265
08	19067	X	19067	-0-		-0-	-0-	15868	3	3199	9	N	2908	2841	1			332
09	17754	X	17754	-0-		-0-	-0-	14725	3	3029	9	N	2754	2899	1			187
10	17868	X	17868	-0-		-0-	-0-	14762	3	3106	9	N	2824	2789	1			222
11	18146	X	18146	-0-		-0-	-0-	14978	3	3168	9	N	2880	2747	1	70	6	285
12	16771	X	16771	-0-		-0-	-0-	14190	3	2581	9	N	2346	2220	1			411
01	10972	X	10972	-0-		-0-	-0-	9068	3	1904	9	N	1731	1721	1	120	6	301
02	1068	X	1068	-0-		-0-	-0-	693	3	375	9	N	341	379	1			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

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

*07	20309	X	20309	-0-		-0-	-0-	7335	1	8211	3	N	3868	3676	1			353
								508	4	4255	9							
08	21415	X	21415	-0-		-0-	-0-	3799	1	13269	3	N	3869	3995	1			227
								91	4	4256	9							
09	22542	X	22542	-0-		-0-	-0-	3745	1	14466	3	N	3661	3370	1			518
								304	4	4027	9							
10	24809	X	24809	-0-		-0-	-0-	3826	1	16891	3	N	3644	3737	1			425
								84	4	4008	9							
11	23020	X	23020	-0-		-0-	-0-	3722	1	15077	3	N	3527	3752	1			200
								341	4	3880	9							
12	19749	X	19749	-0-		-0-	-0-	3847	1	12490	3	N	3003	2986	1			217
								109	4	3303	9							
01	22989	X	22989	-0-		-0-	-0-	3904	1	15044	3	N	3381	2493	1	70	3	405
								322	4	3719	9			630	6			
02	20315	X	20315	-0-		-0-	-0-	3496	1	14012	3	N	2496	2316	1	215	6	370
								61	4	2746	9							
03	27418	X	27418	-0-		-0-	-0-	3896	1	19817	3	N	3351	2996	1	262	6	463
								19	4	3686	9							
04	22844	X	22844	-0-		-0-	-0-	3701	1	15803	3	N	2746	2862	1			347
								319	4	3021	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10231	X	10231	-0-		-0-	-0-		9623	1	94	3	N	448	168	1	22	3	223
									21	4	493	9			273	6			
08	7590	X	7590	-0-		-0-	-0-		4834	1	1937	3	N	742	713	1			252
									3	4	816	9							
09	8531	X	8531	-0-		-0-	-0-		4699	1	2752	3	N	936	882	1			306
									50	4	1030	9							
10	7586	X	7586	-0-		-0-	-0-		4825	1	1237	3	N	1382	901	1	610	6	177
									4	4	1520	9							
11	10290	X	6110	-0-		-4180	-0-		4666	1	773	3	N	597	180	1	384	6	210
									14	4	657	9							
12	9920	X	5560	-0-		-4360	-0-		4818	1	454	3	N	260	19	3	261	6	190
									2	4	286	9							
01	13833	X	13833	-0-		-0-	-0-		4897	1	4775	3	N	3704	1762	1	1715	6	361
									87	4	4074	9			56	8			
02	7980	X	6305	-0-		-1675	-0-		4348	1	60	3	N	1724	534	1	119	3	161
									1	4	1896	9			1271	6			
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	5207	-0-		-6283	-0-		4657	1	20	3	N	481	530	1			143
									1	4	529	9							
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							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	27466	X	26767	-0-		-699	-0-		4355	1	18924	3	Y	2796	2806	1	2	8	321
									412	4	3076	9							
08	23646	X	23646	-0-		-0-	-0-		4406	1	16341	3	Y	2574	2771	1			124
									68	4	2831	9							
09	21340	X	21340	-0-		-0-	-0-		4292	1	14043	3	Y	2481	2121	1			484
									276	4	2729	9							
10	21545	X	19245	-0-		-2300	-0-		4356	1	12803	3	Y	1858	1929	1			413
									42	4	2044	9							
11	20850	X	20728	-0-		-122	-0-		4256	1	13513	3	Y	2423	2471	1			365
									294	4	2665	9							
12	23086	X	23086	-0-		-0-	-0-		4477	1	15745	3	Y	2511	2314	1			562
									102	4	2762	9							
01	21545	X	21322	-0-		-223	-0-		4474	1	14139	3	Y	2193	2344	1	8	8	403
									297	4	2412	9							
02	19390	X	19390	-0-		-0-	-0-		4000	1	12977	3	Y	2142	2155	1			390
									57	4	2356	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	19606	X	19606	-0-		-0-	-0-		4213	1	12745	3	Y	2174	2287	1			167
									257	4	2391	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*07	17340	X	17340	-0-		-0-		-0-		4271	1	10386	3	N	2204	1895	1			625
										259	4	2424	9							
08	16396	X	16396	-0-		-0-		-0-		4271	1	9875	3	N	2005	2426	1			204
										44	4	2206	9							
09	15786	X	15786	-0-		-0-		-0-		4134	1	9325	3	N	1945	1725	1			424
										187	4	2140	9							
10	14516	X	14516	-0-		-0-		-0-		4271	1	8183	3	N	1839	1908	1			355
										39	4	2023	9							
11	14571	X	14571	-0-		-0-		-0-		4134	1	8218	3	N	1867	1891	1			331
										165	4	2054	9							
12	15233	X	15233	-0-		-0-		-0-		4271	1	8812	3	N	1917	1778	1			470
										41	4	2109	9							
01	14041	X	14041	-0-		-0-		-0-		4271	1	7700	3	N	1736	1622	1	49	3	464
										160	4	1910	9			61	6	10	8	
02	17014	X	17014	-0-		-0-		-0-		3858	1	9729	3	N	3060	2508	1	285	6	731
										61	4	3366	9							
03	26428	X	26428	-0-		-0-		-0-		4271	1	16588	3	N	4710	5107	1	65	6	269
										388	4	5181	9							
04	20427	X	20427	-0-		-0-		-0-		4134	1	11546	3	N	4031	4131	1			169
										313	4	4434	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							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9021	X	4128	-0-		-4893		-0-		332	1	1928	3	Y	1620	1493	1	2	6	152
										86	4	1782	9							
08	15448	X	15448	-0-		-0-		-0-		1427	1	9369	3	Y	4216	4043	1			325
										14	4	4638	9							
09	8730	X	8292	-0-		-438		-0-		1291	1	5268	3	Y	1480	1637	1			168
										105	4	1628	9							
10	14943	X	14943	-0-		-0-		-0-		1790	1	11595	3	Y	1401	1431	1	32	6	106
										17	4	1541	9							
11	8730	X	1691	-0-		-7039		-0-		438	1	1202	3	Y	-0-	106	1			-0-
										51	4									
12	9021	X	1208	-0-		-7813		-0-		185	1	902	3	Y	109	79	1	1	3	24
										1	4	120	9			5	6			
01	9021	X	8024	-0-		-997		-0-		229	1	6969	3	Y	627	565	1	10	6	61
										136	4	690	9			15	8			
02	12354	X	12354	-0-		-0-		-0-		350	1	10815	3	Y	1067	978	1	38	6	112
										15	4	1174	9							
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	11379	X	11379	-0-		-0-		-0-		280	1	9774	3	Y	1032	936	1			194
										190	4	1135	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	643	1	4742	3	N	1957	1863	1			241
							62	4	2153	9							
08	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	643	1	3898	3	N	1599	1649	1			191
							41	4	1759	9							
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	622	1	2618	3	N	1267	1223	1			235
							131	4	1394	9							
10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	643	1	4659	3	N	1740	1790	1			185
							132	4	1914	9							
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	622	1	2041	3	N	939	874	1			250
							71	4	1033	9							
12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	6	3	208	9	N	189	187	1			252
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	560	1	4144	3	N	759	739	1			272
							75	4	835	9							
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	581	1	1200	3	N	460	568	1			164
							29	4	506	9							
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	643	1	1114	3	N	649	569	1	1	8	243
							52	4	714	9							
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	622	1	2720	3	N	1296	1132	1			407
							56	4	1426	9							
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							

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
*07	8432	X	6436	-0-	-1996	-0-	457	1	4949	3	Y	822	822	1			158
							126	4	904	9							
08	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	924	1	13343	3	Y	2395	2202	1			351
							17	4	2635	9							
09	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	701	1	17314	3	Y	2549	2694	1			206
							302	4	2804	9							
10	26578	X	26578	-0-	-0-	-0-	753	1	22906	3	Y	2623	2637	1			192
							34	4	2885	9							
11	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	685	1	17078	3	Y	1086	1187	1			91
							326	4	1195	9							
12	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	854	1	15657	3	Y	1753	1564	1	134	6	146
							21	4	1928	9							
01	17670	X	12658	-0-	-5012	-0-	642	1	10542	3	Y	1155	1103	1	9	6	106
							203	4	1271	9			83	8			
02	15960	X	8532	-0-	-7428	-0-	395	1	7374	3	Y	684	723	1	6	6	61
							11	4	752	9							
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	13780	-0-	-3320	-0-	559	1	11653	3	Y	1228	1248	1			74
							217	4	1351	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	8605	3	1	4	N	1237	1350	1	76	6	201
							1361	9					4	8			
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5174	3	3	4	N	609	658	1			152
							670	9									
09	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	9195	3	1	4	N	1265	1178	1			239
							1392	9									
10	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	9609	3	1330	9	N	1209	1288	1			160
*11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	7300	3	941	9	N	855	795	1	51	6	169
12	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	8541	3	3	4	N	1232	1110	1			291
							1355	9									
01	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	8155	3	139	4	N	1110	1096	1	9	8	296
							1221	9									
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	6806	3	17	4	N	1273	1064	1	2	3	223
							1400	9					280	6			
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7003	3	5	4	N	904	929	1	27	6	158
							994	9					13	8			
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3244	3	10	4	N	372	368	1			162
							409	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									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	7958	3	60	4	Y	3148	2996	1	56	8	184
							3463	9									
08	5704	X	2520	-0-	-3184	-0-	1190	3	151	4	Y	1072	1213	1			40
							1179	9									
09	5520	X	1985	-0-	-3535	-0-	153	3	3	4	Y	1663	1606	1			97
							1829	9									
10	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	6938	3	121	4	Y	2489	2180	1	243	6	163
							2738	9									
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	6864	3	211	4	Y	1255	1358	1			60
							1381	9									
12	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	8502	3	83	4	Y	2356	1863	1	372	6	181
							2592	9									
01	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	9367	3	43	4	Y	1229	1189	1	11	6	189
							1352	9					21	8			
02	8512	X	7997	-0-	-515	-0-	6327	3	154	4	Y	1378	1455	1	3	6	109
							1516	9									
03	9424	X	7005	-0-	-2419	-0-	5080	3	123	4	Y	1638	1437	1	40	6	130
							1802	9					140	8			
04	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	8645	3	50	4	Y	1702	1448	1			384
							1872	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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8370	X	7698	-0-		-672	-0-	499	1	5577	3	Y	1299	1201	1			204
								193	4	1429	9							
08	8370	X	74	-0-		-8296	-0-	20	1	34	3	Y	7	209	1			2
								12	4	8	9							
09	8100	X	83	-0-		-8017	-0-	61	1	10	3	Y	2	3	1			1
								10	4	2	9							
10	7781	X	-0-	-0-		-7781	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	7470	X	-0-	-0-		-7470	-0-					Y	-0-					-0-
12	7719	X	-0-	-0-		-7719	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-		-84	-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-

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	31427	X	31427	-0-		-0-	-0-	920	1	24221	3	Y	4875	4768	1	58	6	303
								923	4	5363	9			1	8			
08	20086	X	20086	-0-		-0-	-0-	737	1	15896	3	Y	2974	3117	1			160
								182	4	3271	9							
09	23422	X	23422	-0-		-0-	-0-	803	1	17815	3	Y	3883	3959	1			84
								533	4	4271	9							
10	22086	X	22086	-0-		-0-	-0-	805	1	16967	3	Y	3726	3666	1			144
								215	4	4099	9							
11	20796	X	20796	-0-		-0-	-0-	842	1	15838	3	Y	3321	3369	1			96
								463	4	3653	9							
12	19571	X	19571	-0-		-0-	-0-	875	1	14901	3	Y	3248	3078	1			266
								222	4	3573	9							
01	17544	X	17544	-0-		-0-	-0-	842	1	13253	3	Y	2783	2789	1	48	6	204
								388	4	3061	9			8	8			
02	17200	X	17200	-0-		-0-	-0-	750	1	12987	3	Y	2996	2900	1			300
								167	4	3296	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	13682	X	13682	-0-		-0-	-0-	750	1	10227	3	Y	2204	2213	1			91
								281	4	2424	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					185
08	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	771	1	9705	3	Y	2706	2594	1			280
							134	4	2977	9							
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	179	1			101
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					101
11	4740	X	3607	-0-	-1133	-0-	591	1	2132	3	Y	734	544	1			291
							77	4	807	9							
12	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	832	1	6132	3	Y	2297	2425	1			163
							132	4	2527	9							
01	4898	X	1096	-0-	-3802	-0-	337	1	517	3	Y	203	192	1	6	8	168
							19	4	223	9							
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	36					204
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	92	188	1	2	8	106
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					106
05	4898	X	79	-0-	-4819	-0-	47	1	32	9	Y	29					135
06	1050	X	240	-0-	-810	-0-	141	1	19	3	Y	69					204
							4	4	76	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4867	X	4031	-0-	-836	-0-	2633	3	38	4	Y	1236	1032	1	71	8	255
							1360	9									
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	317	1	4050	3	Y	668	718	1			205
							41	4	735	9							
09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	421	1	3888	3	Y	1167	1176	1			196
							1	4	1284	9							
10	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	248	1	6085	3	Y	1190	1240	1			146
							1309	9									
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	150	1	5724	3	Y	2398	2358	1			186
							2	4	2638	9							
12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	138	1	5312	3	Y	1304	1238	1	30	6	222
							8	4	1434	9							
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	167	1	5571	3	Y	1228	1299	1	11	8	140
							1	4	1351	9							
02	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	157	1	5351	3	Y	1163	1169	1			134
							1279	9									
03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	188	1	6517	3	Y	1582	1451	1	15	8	250
							1	4	1740	9							
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	206	1	5621	3	Y	1081	1177	1			154
							22	4	1189	9							
05	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	219	1	5851	3	Y	1370	1349	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							

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. (I) GAS 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	26443	X	20701	-0-	-5742	-0-	643	1	17253	3	N	2499	2420	1	19	8	278
							56	4	2749	9							
08	22475	X	20658	-0-	-1817	-0-	643	1	17240	3	N	2476	2423	1			331
							51	4	2724	9							
09	21750	X	19579	-0-	-2171	-0-	622	1	16298	3	N	2376	2280	1			427
							45	4	2614	9							
10	22444	X	19713	-0-	-2731	-0-	643	1	16282	3	N	2455	2306	1			576
							87	4	2701	9							
11	21720	X	12628	-0-	-9092	-0-	622	1	10139	3	N	1630	1776	1			430
							74	4	1793	9							
12	20677	X	16514	-0-	-4163	-0-	643	1	13154	3	N	2331	2448	1	30	6	283
							153	4	2564	9							
01	20646	X	15062	-0-	-5584	-0-	643	1	11894	3	N	2205	2136	1			352
							99	4	2426	9							
02	18284	X	11529	-0-	-6755	-0-	581	1	9156	3	N	1584	1587	1			349
							50	4	1742	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	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	622	1	13820	3	N	2357	2263	1			423
							57	4	2593	9							
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							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					179
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					179
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	20	20	6			179
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					179
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	30517	X	30517	-0-	-0-	-0-	1422	1	24668	3	Y	3402	3437	1	11	8	260
							685	4	3742	9							
08	28168	X	28168	-0-	-0-	-0-	883	1	24057	3	Y	2793	2843	1			210
							156	4	3072	9							
09	26810	X	26810	-0-	-0-	-0-	850	1	22416	3	Y	2790	2801	1			199
							475	4	3069	9							
10	27152	X	27152	-0-	-0-	-0-	903	1	23009	3	Y	2818	2841	1			176
							140	4	3100	9							
*11	26679	X	26679	-0-	-0-	-0-	860	1	22476	3	Y	2624	2389	1	100	6	311
							457	4	2886	9							
12	26242	X	26242	-0-	-0-	-0-	880	1	22368	3	Y	2610	2623	1	49	6	249
							123	4	2871	9							
01	24368	X	24368	-0-	-0-	-0-	933	1	20242	3	Y	2505	2560	1	6	8	188
							437	4	2756	9							
02	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	837	1	19342	3	Y	2251	2198	1	10	6	231
							110	4	2476	9							
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	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	676	1	13160	3	Y	1608	1598	1			172
							289	4	1769	9							
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							

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	8624	1	4629	3	Y	719	531	1			359
							230	4	791	9							
08	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	4364	1	5731	3	Y	812	885	1			286
							39	4	893	9							
09	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	4274	1	7982	3	Y	1127	1066	1			347
							175	4	1240	9							
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	4327	1	3049	3	Y	459	527	1			279
							19	4	505	9							
11	12960	X	10092	-0-	-2868	-0-	4222	1	4971	3	Y	714	735	1			258
							114	4	785	9							
12	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	4433	1	8105	3	Y	1226	1244	1			240
							74	4	1349	9							
01	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	4468	1	9610	3	Y	1326	1268	1	65	8	233
							216	4	1459	9							
02	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	4024	1	9515	3	Y	1251	1251	1			233
							58	4	1376	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	12690	-0-	-270	-0-	4237	1	7329	3	Y	880	893	1			332
							156	4	968	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	17081	X	5519	-0-	-11562	-0-	3889	1	462	3	Y	975	1059	1			246
							95	4	1073	9							
08	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	1643	1	1095	3	Y	1249	1237	1			258
							54	4	1374	9							
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	35	1	2320	3	Y	1744	1602	1			400
							109	4	1918	9							
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	41	1	3637	3	Y	1909	1962	1			347
							75	4	2100	9							
11	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	100	1	7429	3	Y	3416	3412	1	50	6	301
							276	4	3758	9							
12	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	113	1	6705	3	Y	3089	3080	1			310
							156	4	3398	9							
*01	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	125	1	6978	3	Y	3242	2875	1	450	6	219
							255	4	3566	9			8	8			
02	10780	X	6186	-0-	-4594	-0-	59	1	3868	3	Y	1969	1796	1			392
							93	4	2166	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	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	92	1	8106	3	Y	3211	3194	1			440
							275	4	3532	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							

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
*07	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	4332	1	6250	3	Y	2349	2752	1			251
							209	4	2584	9							
08	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	4353	1	5695	3	Y	2145	2090	1			306
							53	4	2360	9							
09	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	4231	1	5428	3	Y	2154	2135	1			325
							133	4	2369	9							
10	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	4356	1	6440	3	Y	2424	2295	1			454
							57	4	2666	9							
11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	4216	1	5222	3	Y	2271	2106	1	120	6	499
							144	4	2498	9							
12	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	4377	1	5471	3	Y	2320	2314	1			505
							71	4	2552	9							
01	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	4358	1	4221	3	Y	1709	1974	1	4	6	236
							115	4	1880	9							
02	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	3925	1	3672	3	Y	1616	1633	1			219
							42	4	1778	9							
03	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	4350	1	5353	3	Y	2207	2144	1			282
							41	4	2428	9							
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	4193	1	4465	3	Y	1701	1592	1			391
							113	4	1871	9							
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							

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. (I) GAS 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	43431	X	29466	-0-	-13965	-0-	1402	1	26988	3	Y	859	712	1	25	6	200
							131	4	945	9			1	8			
08	43431	X	5052	-0-	-38379	-0-	174	1	3355	3	Y	1384	1264	1			320
							1	4	1522	9							
09	40500	X	6169	-0-	-34331	-0-	780	1	4645	3	Y	655	754	1			221
							23	4	721	9							
10	41850	X	13645	-0-	-28205	-0-	1397	1	11708	3	Y	488	566	1	4	3	79
							3	4	537	9			60	6			
11	28500	X	-0-	-0-	-28500	-0-					Y	-0-	79	1			-0-
*12	29450	X	297	-0-	-29153	-0-	6	1	32	3	Y	235	184	1	24	6	27
							259	9									
01	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	77	85	1	5	6	13
													1	8			
02	12292	X	737	-0-	-11555	-0-	68	1	142	3	Y	479	323	1	81	6	88
							527	9									
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	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	110	1	733	3	Y	244	164	1			131
							2	4	268	9							
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							

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. (I) GAS 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	30547	X	30547	-0-	-0-	-0-	6467	1	11402	3	Y	10968	2561	1	8391	6	253
							613	4	12065	9							
*08	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	2838	1	9142	3	Y	1891	2030	1			114
							32	4	2080	9							
*09	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	2590	1	10765	3	Y	2112	1845	1			381
							243	4	2323	9							
*10	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	2937	1	11592	3	Y	2237	2396	1			222
							49	4	2461	9							
*11	11670	X	8871	-0-	-2799	-0-	1302	1	6637	3	Y	757	749	1	41	3	160
							99	4	833	9			29	6			
*12	12059	X	2377	-0-	-9682	-0-	803	1	1358	3	Y	187	184	1	20	6	143
							10	4	206	9							
*01	12059	X	11768	-0-	-291	-0-	1460	1	5351	3	Y	4373	2624	1	250	3	150
							147	4	4810	9			1405	6	87	8	
02	10892	X	4546	-0-	-6346	-0-	461	1	1648	3	Y	2194	2075	1			269
							24	4	2413	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	6296	-0-	-4624	-0-	1107	1	3813	3	Y	1160	1464	1			187
							100	4	1276	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2697	X	673	-0-	-2024	-0-	1	1	169	3	Y	428	435	1	3	8	171
							32	4	471	9							
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	11	1	880	3	Y	747	799	1			119
							40	4	822	9							
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	6	1	346	3	Y	554	520	1			153
							2773	4	609	9							
10	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	5	1	400	3	Y	800	798	1			155
							171	4	880	9							
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	18	1	1317	3	Y	1129	932	1	56	6	296
							119	4	1242	9							
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	50	1	2909	3	Y	932	1063	1			165
							62	4	1025	9							
01	3875	X	3558	-0-	-317	-0-	47	1	2610	3	Y	715	717	1	2	8	161
							114	4	787	9							
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	40	1	2642	3	Y	842	763	1	22	6	218
							37	4	926	9							
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	46	1	3617	3	Y	1110	1142	1	15	8	171
							112	4	1221	9							
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	36	1	3464	3	Y	932	961	1			142
							122	4	1025	9							
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	46	1	4051	3	Y	1107	1090	1			159
							53	4	1218	9							
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	52	1	3830	3	Y	944	899	1			204
							32	4	1038	9							

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	9353	3	152	4	N	2372	2118	1			541
							2609	9									
08	11749	X	11382	-0-	-367	-0-	9410	3	139	4	N	1666	1763	1			444
							1833	9									
09	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	8784	3	128	4	N	1956	2140	1			260
							2152	9									
10	12121	X	7694	-0-	-4427	-0-	5828	3	102	4	N	1604	1602	1			262
							1764	9									
11	11730	X	11107	-0-	-623	-0-	8822	3	111	4	N	1976	1798	1			440
							2174	9									
12	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	10504	3	113	4	N	2056	2158	1			338
							2262	9									
01	11439	X	11131	-0-	-308	-0-	8890	3	107	4	N	1940	1988	1	13	8	277
							2134	9									
02	10360	X	10293	-0-	-67	-0-	8283	3	117	4	N	1721	1796	1			202
							1893	9									
03	12121	X	11525	-0-	-596	-0-	9103	3	147	4	N	2068	1793	1	46	8	431
							2275	9									
04	11730	X	8450	-0-	-3280	-0-	6865	3	93	4	N	1356	1604	1			183
							1492	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	8994	3	62	4	Y	3165	3201	1	8	6	121
							3482	9					17	8			
08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	662	1	7784	3	Y	2855	2654	1			322
							36	4	3141	9							
09	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	867	1	5777	3	Y	1756	1867	1			211
							42	4	1932	9							
10	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	1108	1	9725	3	Y	3661	3454	1	134	6	284
							21	4	4027	9							
11	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	1168	1	11672	3	Y	4342	4294	1	45	6	287
							16	4	4776	9							
12	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	1168	1	10836	3	Y	3083	3057	1	11	6	302
							13	4	3391	9							
01	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	994	1	10065	3	Y	2852	2819	1	109	6	226
							23	4	3137	9							
02	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	1711	1	11947	3	Y	2785	2718	1			293
							113	4	3064	9							
03	29906	X	29906	-0-	-0-	-0-	1809	1	21263	3	Y	6109	5317	1	499	6	409
							114	4	6720	9			177	8			
04	24163	X	24163	-0-	-0-	-0-	1495	1	17961	3	Y	4186	4333	1			262
							102	4	4605	9							
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							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	3779	1	5290	3	Y	2191	2059	1	3	8	325
							193	4	2410	9							
08	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	3807	1	5574	3	Y	2171	2229	1			267
							58	4	2388	9							
09	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	3723	1	6668	3	Y	1967	2067	1			167
							153	4	2164	9							
10	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	3895	1	13960	3	Y	2824	2777	1			214
							75	4	3106	9							
11	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	3756	1	10393	3	Y	1826	1778	1			262
							233	4	2009	9							
12	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	3911	1	10115	3	Y	2371	2280	1			353
							94	4	2608	9							
01	7967	X	3910	-0-	-4057	-0-	3739	1	4	3	Y	148	379	1	6	8	116
							4	4	163	9							
02	7196	X	6000	-0-	-1196	-0-	3403	1	1719	3	Y	779	575	1			320
							21	4	857	9							
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	3808	1	4380	3	Y	1390	1523	1			187
							9	4	1529	9							
04	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	3694	1	7462	3	Y	1570	1350	1			407
							163	4	1727	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6971	X	6971	-0-		-0-	-0-	684	1	5179	3	Y	812	870	1			130
								215	4	893	9							
08	9227	X	9227	-0-		-0-	-0-	450	1	7589	3	Y	1061	1073	1			118
								21	4	1167	9							
09	7738	X	7738	-0-		-0-	-0-	694	1	5739	3	Y	1094	1049	1			163
								102	4	1203	9							
10	6492	X	6492	-0-		-0-	-0-	651	1	4383	3	Y	1309	1302	1			170
								18	4	1440	9							
11	10613	X	10613	-0-		-0-	-0-	632	1	8463	3	Y	1221	1165	1			226
								175	4	1343	9							
12	9553	X	9553	-0-		-0-	-0-	1978	1	6925	3	Y	551	611	1			166
								44	4	606	9							
01	9790	X	9790	-0-		-0-	-0-	1739	1	7167	3	Y	675	695	1	22	8	124
								141	4	743	9							
02	9339	X	9339	-0-		-0-	-0-	602	1	7980	3	Y	666	691	1			99
								24	4	733	9							
03	12225	X	12225	-0-		-0-	-0-	699	1	10351	3	Y	979	883	1	14	8	181
								98	4	1077	9							
04	11055	X	11055	-0-		-0-	-0-	729	1	9212	3	Y	850	829	1			202
								179	4	935	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							

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

*07	14537	X	14537	-0-		-0-	-0-	12859	3	95	4	N	1439	1615	1	9	8	148
								1583	9									
08	13543	X	13543	-0-		-0-	-0-	11721	3	62	4	N	1600	1419	1			329
								1760	9									
09	13018	X	13018	-0-		-0-	-0-	11355	3	60	4	N	1457	1664	1			122
								1603	9									
10	13111	X	13111	-0-		-0-	-0-	11528	3	62	4	N	1383	1300	1	5	6	200
								1521	9									
11	12513	X	12513	-0-		-0-	-0-	11098	3	60	4	N	1232	1318	1			114
								1355	9									
12	12803	X	12803	-0-		-0-	-0-	11204	3	62	4	N	1397	1138	1			373
								1537	9									
01	9052	X	8399	-0-		-653	-0-	6907	3	4	4	N	1353	1445	1	37	8	244
								1488	9									
02	8176	X	5844	-0-		-2332	-0-	4595	3	1249	9	N	1135	1145	1			234
03	9052	X	2556	-0-		-6496	-0-	1501	3	1055	9	N	959	561	1	487	8	145
04	12845	X	12845	-0-		-0-	-0-	9360	3	3485	9	N	3168	2829	1			484
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	935	1	14718	3	Y	684	705	1	9	6	130
							512	4	752	9							
08	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	623	1	13937	3	Y	522	505	1			147
							26	4	574	9							
09	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	778	1	12971	3	Y	506	557	1			96
							215	4	557	9							
10	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	1428	1	14481	3	Y	1287	925	1			458
							29	4	1416	9							
11	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	629	1	11608	3	Y	935	1140	1	8	6	245
							229	4	1029	9							
12	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	670	1	12743	3	Y	1090	1082	1	48	6	205
							55	4	1199	9							
01	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	605	1	11046	3	Y	1071	936	1	54	8	286
							205	4	1178	9							
02	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	559	1	10867	3	Y	756	839	1			203
							23	4	832	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	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	517	1	11114	3	Y	796	585	1			386
							199	4	876	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							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6200	X	5154	-0-	-1046	-0-	295	1	3678	3	Y	946	900	1			148
							140	4	1041	9							
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	770	1	5459	3	Y	1301	1172	1			277
							241	4	1431	9							
09	6390	X	4911	-0-	-1479	-0-	694	1	3251	3	Y	778	714	1			341
							110	4	856	9							
10	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	787	1	5522	3	Y	1449	1215	1	48	3	445
							108	4	1594	9			82	6			
11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	763	1	4535	3	Y	1220	1453	1	40	6	172
							56	4	1342	9							
12	6603	X	3071	-0-	-3532	-0-	361	1	2037	3	Y	564	540	1			196
							53	4	620	9							
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					196
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	-0-					196
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					196
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					196
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					196
06	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
*07	20987	X	20987	-0-		-0-	-0-	727	1	18101	3	Y	1607	1516	1	1	8	164
								391	4	1768	9							
08	20336	X	19636	-0-		-700	-0-	853	1	17103	3	Y	1471	1519	1			116
								62	4	1618	9							
09	19680	X	10378	-0-		-9302	-0-	601	1	8880	3	Y	669	638	1			147
								161	4	736	9							
10	20336	X	12038	-0-		-8298	-0-	501	1	10391	3	Y	980	1082	1	13	6	32
								68	4	1078	9							
11	26982	X	26982	-0-		-0-	-0-	789	1	23155	3	Y	2224	1999	1	99	6	158
								592	4	2446	9							
12	20336	X	18305	-0-		-2031	-0-	587	1	15942	3	Y	1454	1442	1	24	3	127
								177	4	1599	9			19	6			
01	19623	X	11157	-0-		-8466	-0-	529	1	9280	3	Y	1017	1001	1	17	6	106
								229	4	1119	9			20	8			
02	18368	X	10659	-0-		-7709	-0-	493	1	8953	3	Y	1028	1037	1	10	6	87
								82	4	1131	9							
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	11851	-0-		-7829	-0-	502	1	9738	3	Y	1260	1187	1			134
								225	4	1386	9							
05	18290	X	11837	-0-		-6453	-0-	497	1	9788	3	Y	1323	1380	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							

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
*07	14900	X	14900	-0-		-0-	-0-	4344	1	8510	3	N	1623	1588	1			223
								261	4	1785	9							
08	12875	X	12875	-0-		-0-	-0-	4344	1	6856	3	N	1470	1391	1			302
								58	4	1617	9							
09	11526	X	11526	-0-		-0-	-0-	4204	1	5847	3	N	1215	1250	1			267
								138	4	1337	9							
10	12568	X	12568	-0-		-0-	-0-	4344	1	6702	3	N	1337	1425	1			179
								51	4	1471	9							
11	13036	X	13036	-0-		-0-	-0-	4204	1	6952	3	N	1565	1245	1	43	3	304
								158	4	1722	9			152	6			
12	10633	X	10633	-0-		-0-	-0-	4344	1	5075	3	N	1067	693	1	40	6	638
								40	4	1174	9							
01	11592	X	11592	-0-		-0-	-0-	4344	1	5758	3	N	1229	1400	1	105	6	362
								138	4	1352	9							
02	9928	X	9928	-0-		-0-	-0-	3924	1	4945	3	N	929	894	1	6	6	391
								37	4	1022	9							
03	12563	X	12563	-0-		-0-	-0-	4344	1	7030	3	N	1038	1083	1	30	6	316
								47	4	1142	9							
04	11521	X	11521	-0-		-0-	-0-	4204	1	5934	3	N	1106	1069	1			353
								166	4	1217	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15691	X	15691	-0-		-0-	-0-	4954	1	9037	3	N	1319	996	1			505
								249	4	1451	9							
08	16082	X	16082	-0-		-0-	-0-	4966	1	9576	3	N	1345	1451	1			399
								60	4	1480	9							
09	13411	X	13411	-0-		-0-	-0-	4806	1	7200	3	N	1128	1247	1			280
								164	4	1241	9							
10	12028	X	9846	-0-		-2182	-0-	4966	1	3982	3	N	790	532	1	110	6	428
								29	4	869	9							
11	16135	X	16135	-0-		-0-	-0-	4806	1	9354	3	N	1607	1404	1	120	6	511
								207	4	1768	9							
12	12745	X	12745	-0-		-0-	-0-	4966	1	6413	3	N	1196	1341	1			366
								50	4	1316	9							
01	13813	X	13813	-0-		-0-	-0-	4966	1	7086	3	N	1444	1395	1	9	8	406
								173	4	1588	9							
02	13003	X	13003	-0-		-0-	-0-	4488	1	6671	3	N	1638	1098	1	560	6	386
								42	4	1802	9							
03	14669	X	14669	-0-		-0-	-0-	4972	1	8233	3	N	1291	1408	1	18	8	251
								44	4	1420	9							
04	11822	X	11822	-0-		-0-	-0-	4812	1	5789	3	N	990	721	1			520
								132	4	1089	9							
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10226	X	10226	-0-		-0-	-0-	144	1	6631	3	Y	3063	2977	1	9	8	466
								82	4	3369	9							
08	8914	X	8914	-0-		-0-	-0-	168	1	5542	3	Y	2806	2946	1			326
								117	4	3087	9							
09	5470	X	5470	-0-		-0-	-0-	178	1	3639	3	Y	1429	1641	1			114
								81	4	1572	9							
10	4275	X	4275	-0-		-0-	-0-	186	1	3540	3	Y	483	562	1			35
								18	4	531	9							
11	10197	X	10197	-0-		-0-	-0-	173	1	6576	3	Y	3078	2976	1			137
								62	4	3386	9							
12	10426	X	10426	-0-		-0-	-0-	191	1	6752	3	Y	3145	2699	1	9	6	574
								23	4	3460	9							
01	2682	X	2682	-0-		-0-	-0-	154	1	1318	3	Y	1091	1572	1	7	8	86
								10	4	1200	9							
02	6338	X	6338	-0-		-0-	-0-	141	1	4050	3	Y	1896	1807	1			175
								61	4	2086	9							
03	8129	X	8129	-0-		-0-	-0-	157	1	5617	3	Y	2097	2067	1	23	8	182
								48	4	2307	9							
04	6959	X	6959	-0-		-0-	-0-	172	1	5104	3	Y	1529	1548	1			163
								1	4	1682	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9600	X	9600	-0-		-0-	-0-	687	1	6153	3	Y	2509	2255	1			546
								2760	9									
08	9643	X	9643	-0-		-0-	-0-	677	1	6464	3	Y	2272	2447	1			371
								3	4	2499	9							
09	9506	X	9506	-0-		-0-	-0-	721	1	6185	3	Y	2364	2285	1			450
								2600	9									
10	13096	X	13096	-0-		-0-	-0-	2987	1	7462	3	Y	2405	2441	1			414
								1	4	2646	9							
11	9993	X	9993	-0-		-0-	-0-	1019	1	6442	3	Y	2130	2133	1			411
								189	4	2343	9							
12	9662	X	9662	-0-		-0-	-0-	275	1	6571	3	Y	2288	2272	1			427
								299	4	2517	9							
01	9613	X	9613	-0-		-0-	-0-	215	1	6853	3	Y	2205	2146	1			486
								119	4	2426	9							
02	15949	X	15949	-0-		-0-	-0-	269	1	5640	3	Y	8915	8949	1			452
								233	4	9807	9							
03	11740	X	11740	-0-		-0-	-0-	289	1	6898	3	Y	2695	2661	1			486
								1588	4	2965	9							
04	37552	X	37552	-0-		-0-	-0-	560	1	27727	3	Y	7940	7828	1			598
								531	4	8734	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							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11312	X	11312	-0-		-0-	-0-	216	1	9684	3	Y	1175	1290	1	4	8	179
								119	4	1293	9							
08	7635	X	7635	-0-		-0-	-0-	192	1	6413	3	Y	811	896	1			94
								138	4	892	9							
09	5790	X	5139	-0-		-651	-0-	170	1	3871	3	Y	959	977	1			76
								43	4	1055	9							
10	6980	X	6980	-0-		-0-	-0-	174	1	4684	3	Y	1906	1842	1			140
								25	4	2097	9							
11	8643	X	8643	-0-		-0-	-0-	176	1	7716	3	Y	613	726	1			27
								77	4	674	9							
12	7923	X	7923	-0-		-0-	-0-	169	1	7366	3	Y	344	307	1	1	6	63
								10	4	378	9							
01	5983	X	5157	-0-		-826	-0-	206	1	4157	3	Y	711	714	1	4	8	56
								12	4	782	9							
02	7093	X	7093	-0-		-0-	-0-	184	1	5868	3	Y	878	853	1			81
								75	4	966	9							
03	8895	X	8895	-0-		-0-	-0-	203	1	7182	3	Y	1312	1265	1	14	8	114
								67	4	1443	9							
04	7873	X	7873	-0-		-0-	-0-	177	1	5574	3	Y	1928	1837	1			205
								1	4	2121	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
*07	22328	X	22328	-0-		-0-	-0-	793	1	15895	3	Y	4621	4586	1			503
								557	4	5083	9							
08	20801	X	19951	-0-		-850	-0-	852	1	14901	3	Y	3760	3664	1			599
								62	4	4136	9							
09	20130	X	18575	-0-		-1555	-0-	859	1	13343	3	Y	3741	3913	1			427
								258	4	4115	9							
10	20801	X	18154	-0-		-2647	-0-	821	1	13291	3	Y	3639	3555	1			511
								39	4	4003	9							
11	20130	X	16572	-0-		-3558	-0-	811	1	11845	3	Y	3336	3390	1			457
								246	4	3670	9							
12	20801	X	15911	-0-		-4890	-0-	865	1	11368	3	Y	3287	3258	1			486
								62	4	3616	9							
01	19964	X	15870	-0-		-4094	-0-	874	1	11213	3	Y	3237	3251	1			472
								222	4	3561	9							
02	14324	X	14324	-0-		-0-	-0-	765	1	10261	3	Y	2971	3052	1			391
								30	4	3268	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							

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
*07	20712	X	20712	-0-		-0-	-0-	5415	1	10865	3	N	3601	3654	1	39	8	284
								471	4	3961	9							
08	15327	X	15327	-0-		-0-	-0-	5414	1	7423	3	N	2176	1978	1			482
								96	4	2394	9							
09	12600	X	12600	-0-		-0-	-0-	5239	1	5781	3	N	1298	1276	1			504
								152	4	1428	9							
10	16212	X	16212	-0-		-0-	-0-	5414	1	8058	3	N	2393	2384	1	16	3	448
								108	4	2632	9			49	6			
11	15226	X	15226	-0-		-0-	-0-	5241	1	8160	3	N	1478	1460	1	30	6	436
								199	4	1626	9							
12	15923	X	15923	-0-		-0-	-0-	5416	1	8167	3	N	2041	1642	1	20	6	815
								95	4	2245	9							
01	15114	X	15114	-0-		-0-	-0-	5416	1	7488	3	N	1827	2063	1	20	6	559
								200	4	2010	9							
02	15376	X	15376	-0-		-0-	-0-	4902	1	7874	3	N	2270	2424	1	80	6	325
								103	4	2497	9							
03	20032	X	20032	-0-		-0-	-0-	5427	1	11389	3	N	2923	2834	1	7	8	407
								1	4	3215	9							
04	20536	X	20536	-0-		-0-	-0-	5252	1	12182	3	N	2538	2594	1			351
								310	4	2792	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17538	X	17538	-0-		-0-	-0-	1768	1	14423	3	Y	1221	1184	1			128
								4	4	1343	9							
08	18251	X	18251	-0-		-0-	-0-	2028	1	14947	3	Y	1141	1117	1			152
								21	4	1255	9							
09	14863	X	14863	-0-		-0-	-0-	1569	1	12441	3	Y	774	831	1			95
								2	4	851	9							
10	17253	X	17253	-0-		-0-	-0-	1986	1	14153	3	Y	1010	993	1	5	6	107
								3	4	1111	9							
11	14698	X	14698	-0-		-0-	-0-	1466	1	11022	3	Y	1972	1730	1	90	3	136
								41	4	2169	9			123	6			
12	14271	X	14271	-0-		-0-	-0-	1393	1	10183	3	Y	1714	1506	1			344
								810	4	1885	9							
01	12603	X	12603	-0-		-0-	-0-	1249	1	10470	3	Y	777	1043	1	9	8	69
								29	4	855	9							
02	15183	X	15183	-0-		-0-	-0-	1160	1	12900	3	Y	1010	1006	1	16	6	57
								12	4	1111	9							
03	14846	X	14846	-0-		-0-	-0-	1124	1	12848	3	Y	783	803	1	15	8	22
								13	4	861	9							
04	11974	X	11974	-0-		-0-	-0-	897	1	10171	3	Y	821	745	1			98
								3	4	903	9							
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							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16650	X	16650	-0-		-0-	-0-	1084	1	12357	3	Y	2902	2937	1			127
								17	4	3192	9							
08	15844	X	15844	-0-		-0-	-0-	1103	1	11705	3	Y	2745	2639	1			233
								16	4	3020	9							
09	7471	X	7471	-0-		-0-	-0-	461	1	5412	3	Y	1449	1481	1			201
								4	4	1594	9							
10	11386	X	11386	-0-		-0-	-0-	746	1	8086	3	Y	2310	2301	1			210
								13	4	2541	9							
11	14276	X	14276	-0-		-0-	-0-	957	1	9723	3	Y	3260	3152	1	190	6	128
								10	4	3586	9							
12	17834	X	17834	-0-		-0-	-0-	3496	1	11833	3	Y	2045	1788	1			385
								255	4	2250	9							
01	10712	X	10712	-0-		-0-	-0-	286	1	8393	3	Y	1749	2001	1			133
								109	4	1924	9							
02	10114	X	10114	-0-		-0-	-0-	596	1	7716	3	Y	1631	1711	1			53
								8	4	1794	9							
03	7205	X	7205	-0-		-0-	-0-	679	1	5272	3	Y	1140	1080	1	1	6	110
								1254	9					2	8			
04	15071	X	15071	-0-		-0-	-0-	2327	1	10631	3	Y	1921	1488	1			543
								2113	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	1552	1	14832	3	Y	547	578	1			26
							12	4	602	9							
08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	781	1	6713	3	Y	1124	1090	1			60
							7	4	1236	9							
09	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	1562	1	12987	3	Y	2472	2302	1			230
							9	4	2719	9							
10	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	1234	1	11433	3	Y	2255	2216	1			269
							10	4	2481	9							
11	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	561	1	12294	3	Y	2061	2050	1			280
							7	4	2267	9							
12	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	312	1	10818	3	Y	1742	1861	1			161
							33	4	1916	9							
01	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	199	1	11926	3	Y	2285	2236	1	7	8	203
							49	4	2514	9							
02	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	175	1	9133	3	Y	1358	1411	1	42	6	108
							6	4	1494	9							
03	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	508	1	11700	3	Y	2156	2058	1	39	8	167
							15	4	2372	9							
04	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	2183	1	9508	3	Y	1893	1919	1			141
							18	4	2082	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							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	1799	1	11272	3	N	1373	1405	1	35	6	75
							1510	9					137	8			
08	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	2165	1	8122	3	N	2254	1938	1			391
							674	4	2479	9							
09	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	2787	1	7768	3	N	2297	2488	1			200
							129	4	2527	9							
10	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	2526	1	5646	3	N	2174	2118	1			256
							22	4	2391	9							
11	9510	X	8397	-0-	-1113	-0-	1732	1	4836	3	N	1650	1437	1	32	3	314
							14	4	1815	9			123	6			
12	9827	X	8321	-0-	-1506	-0-	1986	1	4604	3	N	1572	1587	1			299
							2	4	1729	9							
01	9827	X	9354	-0-	-473	-0-	1721	1	5261	3	N	2154	1976	1	238	8	239
							3	4	2369	9							
02	8876	X	7232	-0-	-1644	-0-	1689	1	3757	3	N	1616	1439	1	125	6	291
							8	4	1778	9							
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	7070	-0-	-1720	-0-	2585	1	2874	3	N	1445	1427	1			294
							21	4	1590	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

*07	14570	X	10418	-0-	-4152	-0-	1309	1	8081	3	Y	929	980	1	8	6	242
							6	4	1022	9							
08	14570	X	5852	-0-	-8718	-0-	655	1	4579	3	Y	552	699	1			95
							11	4	607	9							
09	14100	X	6338	-0-	-7762	-0-	1049	1	4320	3	Y	715	610	1			200
							182	4	787	9							
10	11904	X	10794	-0-	-1110	-0-	1612	1	8031	3	Y	1030	855	1	183	6	192
							18	4	1133	9							
11	11130	X	9934	-0-	-1196	-0-	1205	1	7251	3	Y	1327	1002	1	68	6	449
							18	4	1460	9							
12	10416	X	9465	-0-	-951	-0-	1696	1	6589	3	Y	1055	1292	1	42	6	170
							19	4	1161	9							
01	10788	X	8722	-0-	-2066	-0-	1726	1	5986	3	Y	901	802	1			269
							19	4	991	9							
02	9744	X	6903	-0-	-2841	-0-	444	1	5617	3	Y	750	825	1	21	6	173
							17	4	825	9							
03	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	1050	1	10665	3	Y	1161	1183	1	10	8	141
							26	4	1277	9							
04	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	1355	1	7789	3	Y	807	690	1			258
							21	4	888	9							
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9083	X	4928	-0-	-4155	-0-	315	1	3801	3	Y	738	941	1	6	8	97
							812	9									
08	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	400	1	7613	3	Y	2329	2087	1			339
							2562	9									
09	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	450	1	7929	3	Y	1950	2056	1			233
							2145	9									
10	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	427	1	7993	3	Y	2159	2193	1			199
							2375	9									
11	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	377	1	6715	3	Y	1698	1682	1			215
							1868	9									
12	9083	X	7562	-0-	-1521	-0-	326	1	5671	3	Y	1423	1284	1			354
							1565	9									
01	9083	X	5781	-0-	-3302	-0-	330	1	4199	3	Y	1138	1252	1	12	8	228
							1252	9									
02	8204	X	7164	-0-	-1040	-0-	330	1	5161	3	Y	1521	1488	1	57	6	204
							1673	9									
03	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	391	1	6915	3	Y	1917	1863	1	29	8	229
							2109	9									
04	8790	X	6458	-0-	-2332	-0-	292	1	4724	3	Y	1311	1332	1			208
							1442	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									

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	26219	X	26219	-0-	-0-	-0-	410	1	21430	3	Y	3896	3792	1	37	8	182
							93	4	4286	9							
08	24749	X	24749	-0-	-0-	-0-	329	1	20409	3	Y	3578	3546	1			214
							75	4	3936	9							
09	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	382	1	18688	3	Y	3557	3523	1			248
							77	4	3913	9							
10	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-	282	1	17533	3	Y	3252	3294	1	34	6	172
							63	4	3577	9							
11	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	343	1	18834	3	Y	3729	3689	1	19	6	193
							95	4	4102	9							
12	23656	X	23656	-0-	-0-	-0-	404	1	18416	3	Y	4254	4118	1			329
							157	4	4679	9							
01	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	417	1	16795	3	Y	3556	3708	1	7	8	170
							129	4	3912	9							
02	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	353	1	15723	3	Y	3419	3444	1			145
							61	4	3761	9							
03	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	313	1	16477	3	Y	3869	3696	1	47	8	271
							85	4	4256	9							
04	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	224	1	15886	3	Y	3289	3387	1			173
							92	4	3618	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	4188	1	7467	3	N	1312	1373	1	4	8	339
							67	4	1443	9							
08	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	3728	1	4730	3	N	834	639	1			534
							58	4	917	9							
09	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	3536	1	7860	3	N	1034	1184	1			384
							40	4	1137	9							
10	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	2673	1	8404	3	N	1555	1637	1			302
							62	4	1711	9							
11	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-	2071	1	16147	3	N	1914	1730	1			486
							80	4	2105	9							
12	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	1905	1	15123	3	N	1906	1824	1	15	6	553
							88	4	2097	9							
01	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	1630	1	10008	3	N	1357	1432	1	20	3	357
							132	4	1493	9			80	6	21	8	
02	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	642	1	10428	3	N	1539	1470	1	20	6	406
							114	4	1693	9							
03	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	1623	1	16303	3	N	2042	2155	1	83	8	210
							115	4	2246	9							
04	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	2369	1	14538	3	N	1761	1787	1			184
							90	4	1937	9							
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							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	26815	X	23918	-0-	-2897	-0-	1977	1	19324	3	Y	2362	2288	1	25	6	308
							19	4	2598	9			88	8			
08	26815	X	26251	-0-	-564	-0-	2215	1	21361	3	Y	2396	2291	1			413
							39	4	2636	9							
09	35718	X	35718	-0-	-0-	-0-	2487	1	29392	3	Y	3443	3478	1			378
							52	4	3787	9							
10	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	2241	1	22625	3	Y	2947	2644	1	165	6	516
							59	4	3242	9							
11	25950	X	22889	-0-	-3061	-0-	1689	1	18617	3	Y	2235	2492	1	8	6	251
							124	4	2459	9							
12	26815	X	20721	-0-	-6094	-0-	2016	1	16203	3	Y	2135	1929	1	10	6	447
							153	4	2349	9							
01	26815	X	22283	-0-	-4532	-0-	1989	1	17335	3	Y	2561	2295	1	125	6	464
							142	4	2817	9			124	8			
02	24220	X	18941	-0-	-5279	-0-	2057	1	14715	3	Y	1880	2101	1			243
							101	4	2068	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	20364	-0-	-2526	-0-	2248	1	15901	3	Y	2010	1783	1			432
							4	4	2211	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15624	X	14084	-0-	-1540	-0-		899	1	11521	3	Y	1485	1543	1			85
								30	4	1634	9							
08	15624	X	14275	-0-	-1349	-0-		957	1	11644	3	Y	1497	1483	1			99
								27	4	1647	9							
09	15120	X	14297	-0-	-823	-0-		1153	1	11377	3	Y	1605	1466	1			238
								1	4	1766	9							
10	14849	X	11191	-0-	-3658	-0-		751	1	8904	3	Y	1381	1407	1	4	3	102
								17	4	1519	9			106	6			
11	14370	X	9764	-0-	-4606	-0-		446	1	7820	3	Y	1345	1075	1	170	6	202
								18	4	1480	9							
12	14787	X	13886	-0-	-901	-0-		647	1	11440	3	Y	1601	1579	1			224
								38	4	1761	9							
01	14787	X	12574	-0-	-2213	-0-		1796	1	9202	3	Y	1407	1492	1	14	8	125
								28	4	1548	9							
02	13356	X	12257	-0-	-1099	-0-		2312	1	8554	3	Y	1235	977	1			383
								32	4	1359	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	7254	-0-	-6186	-0-		397	1	5995	3	Y	783	821	1			79
								1	4	861	9							
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

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-		2651	1	6409	3	N	1670	1656	1			418
								1837	9									
08	11377	X	11110	-0-	-267	-0-		2678	1	6652	3	N	1617	1648	1			387
								1	4	1779	9							
09	11010	X	8123	-0-	-2887	-0-		2550	1	4226	3	N	1167	1111	1			443
								63	4	1284	9							
10	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-		2581	1	10298	3	N	2205	2034	1	24	3	409
								2426	9					181	6			
11	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-		2392	1	9984	3	N	2530	1875	1	26	3	254
								1	4	2783	9			784	6			
12	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-		2135	1	8652	3	N	2176	1863	1	104	3	262
								17	4	2394	9			201	6			
01	13981	X	10716	-0-	-3265	-0-		2129	1	6336	3	N	2033	1518	1	450	6	297
								15	4	2236	9			30	8			
02	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-		2092	1	5274	3	N	6689	6759	1			227
								2	4	7358	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	10518	-0-	-3012	-0-		2044	1	6716	3	N	1597	1592	1			232
								1	4	1757	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	56	248	1	1	6	9
							2	4	62	9							
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	72	1	5626	3	Y	1790	1588	1			211
							65	4	1969	9							
09	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	208	1	13495	3	Y	3448	3429	1			230
							126	4	3793	9							
10	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	188	1	16872	3	Y	4220	4143	1	18	6	289
							144	4	4642	9							
11	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	204	1	15169	3	Y	3694	3517	1			466
							177	4	4063	9							
12	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	179	1	10632	3	Y	2588	2831	1	6	6	217
							180	4	2847	9							
01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	189	1	11021	3	Y	2815	2672	1	31	6	329
							109	4	3097	9							
02	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	201	1	13204	3	Y	3080	3060	1	139	6	210
							155	4	3388	9							
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	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	156	1	14025	3	Y	3228	3167	1			360
							132	4	3551	9							
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							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	1504	1	10117	3	Y	1583	1603	1	2	8	89
							271	4	1741	9							
*08	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	1533	1	9759	3	Y	1527	1507	1			109
							55	4	1680	9							
09	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	1550	1	9125	3	Y	2551	2459	1			201
							208	4	2806	9							
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	1603	1	9106	3	Y	1444	1557	1			88
							56	4	1588	9							
11	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	1578	1	8857	3	Y	2803	2579	1	34	6	278
							200	4	3083	9							
12	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	1843	1	9171	3	Y	1400	1574	1			104
							49	4	1540	9							
01	9858	X	3882	-0-	-5976	-0-	754	1	2437	3	Y	569	512	1	4	6	152
							65	4	626	9			5	8			
02	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	1356	1	7034	3	Y	1569	1543	1	54	6	124
							42	4	1726	9							
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	38629	X	38629	-0-	-0-	-0-	3524	1	27832	3	Y	5994	5787	1			414
							680	4	6593	9							
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							

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
*07	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	4957	1	8508	3	Y	1357	1461	1			291
							365	4	1493	9							
08	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	4408	1	9662	3	Y	1428	1452	1			267
							132	4	1571	9							
09	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	4290	1	8750	3	Y	1278	1099	1			446
							243	4	1406	9							
10	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	4399	1	9611	3	Y	1431	1483	1			394
							102	4	1574	9							
11	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	4274	1	8982	3	Y	916	931	1	210	6	169
							208	4	1008	9							
12	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	4280	1	7434	3	Y	1383	568	1	160	3	384
							81	4	1521	9			440	6			
01	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	4165	1	5314	3	Y	966	936	1	76	8	338
							151	4	1063	9							
02	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	3746	1	4587	3	Y	692	728	1	20	6	282
							51	4	761	9							
03	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	4154	1	6628	3	Y	960	937	1	53	8	252
							44	4	1056	9							
04	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	4027	1	8279	3	Y	1000	933	1			319
							200	4	1100	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							

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
*07	25163	X	25163	-0-	-0-	-0-	2741	1	18434	3	Y	3123	3151	1	5	8	176
							553	4	3435	9							
*08	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	2568	1	16500	3	Y	2604	2594	1			186
							93	4	2864	9							
09	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	2553	1	14930	3	Y	1661	1716	1			131
							340	4	1827	9							
10	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	2612	1	14764	3	Y	2891	2846	1			176
							91	4	3180	9							
11	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	2501	1	14060	3	Y	1640	1634	1	20	6	162
							318	4	1804	9							
12	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	3137	1	15583	3	Y	2811	2764	1			209
							83	4	3092	9							
01	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	4337	1	10531	3	Y	2268	1835	1	16	6	605
							277	4	2495	9			21	8			
02	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	3242	1	10470	3	Y	2228	2581	1	76	6	176
							70	4	2451	9							
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	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	1403	1	10980	3	Y	2819	2762	1			195
							269	4	3101	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	3899	-0-	-4595	-0-	590	1	3002	3	Y	265	271	1	2	6	29
							15	4	292	9							
08	6107	X	4378	-0-	-1729	-0-	594	1	2961	3	Y	369	352	1			46
							417	4	406	9							
09	5910	X	2650	-0-	-3260	-0-	386	1	1845	3	Y	371	366	1			51
							11	4	408	9							
10	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	2104	1	10573	3	Y	1006	996	1			61
							151	4	1107	9							
11	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	1562	1	6979	3	Y	1705	1633	1	7	6	126
							80	4	1876	9							
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	1004	1	3577	3	Y	691	750	1			67
							122	4	760	9							
01	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	1094	1	6275	3	Y	1528	1405	1	11	3	126
							89	4	1681	9			53	6			
02	8204	X	6950	-0-	-1254	-0-	371	1	5148	3	Y	1250	1283	1			93
							56	4	1375	9							
03	9083	X	7597	-0-	-1486	-0-	694	1	5548	3	Y	1186	1208	1	11	6	60
							50	4	1305	9							
04	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	1125	1	6898	3	Y	1723	1673	1			110
							64	4	1895	9							
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							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	2933	1	6469	3	Y	1593	1419	1	66	8	322
							74	4	1752	9							
08	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	2150	1	6647	3	Y	1157	1280	1			199
							117	4	1273	9							
09	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	2828	1	7590	3	Y	1501	1489	1			211
							16	4	1651	9							
10	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	2832	1	6073	3	Y	1370	1386	1			195
							15	4	1507	9							
11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	2003	1	4889	3	Y	1427	1227	1	63	3	222
							95	4	1570	9			110	6			
12	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	3350	1	7708	3	Y	4887	1176	1	468	3	726
							80	4	5376	9			2739	6			
01	7564	X	5013	-0-	-2551	-0-	2579	1	1788	3	Y	339	589	1	7	6	446
							273	4	373	9			23	8			
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	2361	1	4619	3	Y	1404	1715	1			135
							217	4	1544	9							
03	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	3123	1	4806	3	Y	1729	1225	1	394	8	245
							105	4	1902	9							
04	7320	X	7233	-0-	-87	-0-	2372	1	3652	3	Y	953	968	1			230
							161	4	1048	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8525	X	5528	-0-		-2997	-0-	1388	1	2639	3	Y	1337	1345	1	56	8	270
								30	4	1471	9							
08	8525	X	8453	-0-		-72	-0-	1641	1	4957	3	Y	1619	1610	1			279
								74	4	1781	9							
09	8250	X	5178	-0-		-3072	-0-	1353	1	2375	3	Y	1311	1406	1			184
								8	4	1442	9							
10	7285	X	4766	-0-		-2519	-0-	1473	1	1940	3	Y	1224	1234	1			174
								7	4	1346	9							
11	8190	X	7434	-0-		-756	-0-	1522	1	4168	3	Y	1543	1290	1	68	3	240
								47	4	1697	9			119	6			
12	8463	X	5584	-0-		-2879	-0-	1026	1	1867	3	Y	2428	714	1	233	3	361
								20	4	2671	9			1360	6			
01	8463	X	1569	-0-		-6894	-0-	308	1	1092	3	Y	141	292	1	3	6	196
								14	4	155	9			11	8			
02	6944	X	3861	-0-		-3083	-0-	1033	1	1933	3	Y	735	860	1			71
								86	4	809	9							
03	13255	X	13255	-0-		-0-	-0-	4107	1	6326	3	Y	2435	1606	1	555	8	345
								143	4	2679	9							
04	8976	X	8976	-0-		-0-	-0-	2891	1	4274	3	Y	1487	1473	1			359
								175	4	1636	9							
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							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10974	X	7346	-0-		-3628	-0-	681	1	3172	3	Y	3160	3139	1	21	6	342
								17	4	3476	9							
08	10974	X	7287	-0-		-3687	-0-	739	1	3899	3	Y	2007	2099	1			250
								441	4	2208	9							
09	10620	X	3564	-0-		-7056	-0-	264	1	1719	3	Y	1431	1484	1			197
								7	4	1574	9							
10	8525	X	8182	-0-		-343	-0-	825	1	4329	3	Y	2731	2761	1			167
								24	4	3004	9							
11	8250	X	4055	-0-		-4195	-0-	581	1	2511	3	Y	848	948	1	4	6	63
								30	4	933	9							
12	7316	X	2808	-0-		-4508	-0-	255	1	1316	3	Y	1095	1051	1			107
								32	4	1205	9							
01	8184	X	3711	-0-		-4473	-0-	244	1	1651	3	Y	1633	1536	1	12	3	135
								20	4	1796	9			57	6			
02	7392	X	2575	-0-		-4817	-0-	83	1	1221	3	Y	1147	1197	1			85
								9	4	1262	9							
03	8184	X	3018	-0-		-5166	-0-	164	1	1402	3	Y	1309	1315	1	13	6	66
								12	4	1440	9							
04	4050	X	3991	-0-		-59	-0-	268	1	1853	3	Y	1686	1645	1			107
								15	4	1855	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12183	X	11462	-0-		-721	-0-		1523	1	6578	3	Y	2657	2315	1	15	8	472
									438	4	2923	9							
08	10354	X	7019	-0-		-3335	-0-		1684	1	3813	3	Y	1147	1454	1			165
									260	4	1262	9							
09	9570	X	6924	-0-		-2646	-0-		1824	1	3647	3	Y	1189	1224	1			130
									145	4	1308	9							
10	11439	X	6203	-0-		-5236	-0-		1729	1	3107	3	Y	1079	934	1			275
									180	4	1187	9							
11	11070	X	6629	-0-		-4441	-0-		813	1	4231	3	Y	1338	1342	1	9	6	262
									113	4	1472	9							
12	11439	X	8914	-0-		-2525	-0-		863	1	5275	3	Y	2352	1971	1	29	6	614
									189	4	2587	9							
01	7161	X	3721	-0-		-3440	-0-		722	1	1215	3	Y	1366	1552	1	23	6	403
									281	4	1503	9			2	8			
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	6649	-0-		-1991	-0-		2342	1	2863	3	Y	1147	1186	1			261
									182	4	1262	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							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

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

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

*07	16058	X	11576	-0-		-4482	-0-		1902	1	8185	3	Y	1098	1022	1	12	8	176
									281	4	1208	9							
08	16058	X	10919	-0-		-5139	-0-		1864	1	7849	3	Y	1027	1071	1			132
									76	4	1130	9							
09	12630	X	10273	-0-		-2357	-0-		3080	1	5966	3	Y	968	829	1			271
									162	4	1065	9							
10	12704	X	12704	-0-		-0-	-0-		3349	1	8043	3	Y	1139	1179	1			231
									59	4	1253	9							
11	12606	X	12606	-0-		-0-	-0-		3316	1	7866	3	Y	1108	1203	1			136
									205	4	1219	9							
12	11563	X	10480	-0-		-1083	-0-		4487	1	5053	3	Y	818	811	1			143
									40	4	900	9							
01	12710	X	6519	-0-		-6191	-0-		3779	1	2088	3	Y	511	484	1	4	6	149
									90	4	562	9			17	8			
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	9331	X	5144	-0-	-4187	-0-	826	1	3970	3	Y	298	333	1	2	6	32
							20	4	328	9							
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	903	1	5346	3	Y	496	466	1			62
							105	4	546	9							
09	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	3313	1	5301	3	Y	633	608	1			87
							96	4	696	9							
10	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	3929	1	15372	3	Y	1370	1373	1			84
							737	4	1507	9							
11	19690	X	19690	-0-	-0-	-0-	3469	1	13691	3	Y	2115	2034	1	9	6	156
							203	4	2327	9							
12	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	1780	1	7329	3	Y	1040	1095	1			101
							148	4	1144	9							
01	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	1488	1	10330	3	Y	1325	1262	1	9	3	109
							121	4	1458	9			46	6			
02	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	854	1	11858	3	Y	1404	1409	1			104
							109	4	1544	9							
03	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	1488	1	11645	3	Y	1440	1458	1	14	6	72
							105	4	1584	9							
04	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	1980	1	11892	3	Y	636	668	1			40
							108	4	700	9							
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							

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	17786	-0-	17786	17786	456	1	14409	3	N	2655	2397	1			258
						2921	9									
05	14B2 EXT	53636	-0-	53636	71422	14394	1	28509	3	N	9757	9338	1			677
						10733	9									
06	14B2 EXT	46709	-0-	46709	118131	14484	1	23472	3	N	7957	8196	1			438
						8753	9									

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

*07	11129	X	2913	-0-	-8216	-0-	262	1	1155	3	Y	1271	1243	1	7	8	226
							98	4	1398	9							
08	10416	X	8564	-0-	-1852	-0-	1744	1	3631	3	Y	2659	2502	1			383
							264	4	2925	9							
09	10080	X	7175	-0-	-2905	-0-	1520	1	2969	3	Y	2326	2455	1			254
							127	4	2559	9							
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	1612	1	2920	3	Y	2305	1971	1			588
							216	4	2536	9							
11	8280	X	7534	-0-	-746	-0-	737	1	3909	3	Y	2534	2609	1	16	6	497
							101	4	2787	9							
12	8556	X	2614	-0-	-5942	-0-	216	1	886	3	Y	1324	1459	1	16	6	346
							56	4	1456	9							
01	8556	X	3711	-0-	-4845	-0-	468	1	872	3	Y	1969	1699	1	32	6	582
							205	4	2166	9			2	8			
02	7028	X	4686	-0-	-2342	-0-	345	1	2130	3	Y	1942	2337	1			187
							75	4	2136	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	7381	-0-	-149	-0-	2185	1	2515	3	Y	2216	2007	1			505
							243	4	2438	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

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

*07	43083	X	43083	-0-	-0-	-0-	3215	1	33134	3	Y	6072	5793	1	220	6	281
							55	4	6679	9							
08	35493	X	35493	-0-	-0-	-0-	4852	1	25749	3	Y	4378	4512	1			147
							76	4	4816	9							
09	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	4053	1	19555	3	Y	3288	3206	1			229
							28	4	3617	9							
10	29549	X	29549	-0-	-0-	-0-	11930	1	13830	3	Y	3432	3304	1	120	6	237
							14	4	3775	9							
11	21180	X	21149	-0-	-31	-0-	7408	1	10345	3	Y	2606	1974	1	620	6	249
							529	4	2867	9							
12	25356	X	25356	-0-	-0-	-0-	8164	1	14426	3	Y	2442	2429	1			262
							80	4	2686	9							
01	21886	X	20428	-0-	-1458	-0-	4365	1	13161	3	Y	2598	2458	1	140	6	262
							44	4	2858	9							
02	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	4947	1	11406	3	Y	2545	2090	1	230	3	147
							19	4	2800	9			340	6			
03	20832	X	19685	-0-	-1147	-0-	3374	1	13823	3	Y	2230	2091	1	20	6	266
							35	4	2453	9							
04	20160	X	17084	-0-	-3076	-0-	1015	1	13862	3	Y	1994	2061	1			199
							14	4	2193	9							
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							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

*07	15128	X	10584	-0-	-4544	-0-	4651	1	2708	3	Y	2906	3018	1			196
							28	4	3197	9							
08	15128	X	9957	-0-	-5171	-0-	4135	1	2763	3	Y	2742	2748	1			190
							43	4	3016	9							
09	14640	X	8884	-0-	-5756	-0-	3570	1	2507	3	Y	2522	2374	1			338
							33	4	2774	9							
10	12586	X	9634	-0-	-2952	-0-	3582	1	3004	3	Y	2738	2741	1			335
							36	4	3012	9							
11	10230	X	8579	-0-	-1651	-0-	3008	1	2312	3	Y	2936	3031	1			240
							29	4	3230	9							
12	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	1791	1	11229	3	Y	2295	2306	1			229
							40	4	2525	9							
01	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	188	1	13863	3	Y	2840	2755	1	5	8	309
							22	4	3124	9							
02	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	222	1	12692	3	Y	2	165	1			146
							23	4	2	9							
03	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	245	1	13301	3	Y	2775	2719	1	27	8	175
							31	4	3053	9							
04	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	429	1	12326	3	Y	1948	1946	1			177
							33	4	2143	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*07	9672	X	9229	-0-	-443	-0-	4335	1	2538	3	Y	2118	2204	1			143
							26	4	2330	9							
08	9672	X	8510	-0-	-1162	-0-	3771	1	2548	3	Y	1955	1962	1			136
							40	4	2151	9							
09	9360	X	8383	-0-	-977	-0-	3761	1	2453	3	Y	1940	1816	1			260
							35	4	2134	9							
10	9672	X	8270	-0-	-1402	-0-	3310	1	2778	3	Y	1954	1975	1			239
							33	4	2149	9							
11	8940	X	7109	-0-	-1831	-0-	2576	1	1987	3	Y	2292	2343	1			188
							25	4	2521	9							
12	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	1654	1	10961	3	Y	1872	1873	1			187
							36	4	2059	9							
01	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	172	1	12678	3	Y	2195	2139	1	4	8	239
							20	4	2415	9							
02	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	192	1	10883	3	Y	2	128	1			113
							19	4	2	9							
03	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	223	1	12084	3	Y	2129	2086	1	21	8	135
							28	4	2342	9							
04	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	431	1	12149	3	Y	1883	1847	1			171
							33	4	2071	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							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	4786	1	2781	3	Y	3448	3545	1			232
							29	4	3793	9							
08	10044	X	9875	-0-	-169	-0-	3931	1	2600	3	Y	3004	3027	1			209
							40	4	3304	9							
09	9720	X	7579	-0-	-2141	-0-	2926	1	2002	3	Y	2385	2274	1			320
							27	4	2624	9							
10	10044	X	7983	-0-	-2061	-0-	2815	1	2357	3	Y	2529	2539	1			310
							29	4	2782	9							
11	9720	X	6445	-0-	-3275	-0-	2666	1	2036	3	Y	1562	1744	1			128
							25	4	1718	9							
12	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	1475	1	8085	3	Y	1069	1090	1			107
							29	4	1176	9							
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	131	1	9988	3	Y	1285	1250	1	2	8	140
							17	4	1414	9							
02	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	153	1	8345	3	Y	1	75	1			66
							14	4	1	9							
03	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	229	1	12050	3	Y	1580	1531	1	15	8	100
							28	4	1738	9							
04	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	302	1	8441	3	Y	1671	1619	1			152
							21	4	1838	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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	25699	X	8955	-0-	-16744	-0-	210	1	7767	3	Y	869	774	1	9	6	178
							22	4	956	9			31	8			
08	25699	X	15147	-0-	-10552	-0-	1163	1	9968	3	Y	1376	1388	1			166
							2502	4	1514	9							
09	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	1627	1	17581	3	Y	1624	1548	1			242
							45	4	1786	9							
10	22429	X	22429	-0-	-0-	-0-	2109	1	18359	3	Y	1730	1690	1			282
							58	4	1903	9							
11	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	1920	1	18261	3	Y	1701	1723	1			260
							162	4	1871	9							
12	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	2418	1	18399	3	Y	1481	1309	1	14	6	418
							204	4	1629	9							
01	22444	X	18598	-0-	-3846	-0-	1596	1	15136	3	Y	1625	1541	1	256	6	231
							78	4	1788	9			15	8			
02	20720	X	18686	-0-	-2034	-0-	1978	1	15132	3	Y	1388	1251	1	24	6	344
							49	4	1527	9							
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	8823	-0-	-13377	-0-	101	1	7637	3	Y	950	846	1			301
							40	4	1045	9							
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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	21824	X	16673	-0-	-5151	-0-	1491	1	12970	3	N	1923	1596	1	3	8	512
							97	4	2115	9							
08	21824	X	16069	-0-	-5755	-0-	13945	3	100	4	N	1840	2065	1			287
							2024	9									
09	21120	X	14757	-0-	-6363	-0-	12678	3	93	4	N	1805	1599	1			493
							1986	9									
10	21576	X	15453	-0-	-6123	-0-	13292	3	100	4	N	1874	2128	1			239
							2061	9									
11	20490	X	14685	-0-	-5805	-0-	12625	3	93	4	N	1788	1704	1			323
							1967	9									
12	16678	X	14362	-0-	-2316	-0-	12306	3	83	4	N	1794	1801	1	35	6	281
							1973	9									
01	16058	X	5115	-0-	-10943	-0-	4186	3	100	4	N	754	715	1	15	8	305
							829	9									
02	13944	X	3966	-0-	-9978	-0-	37	1	2815	3	N	931	1092	1			144
							90	4	1024	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	3252	-0-	-11448	-0-	2583	1	73	3	N	460	535	1			239
							90	4	506	9							
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	-0-					175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13113	X	7199	-0-		-5914	-0-	972	1	4685	3	Y	1401	1295	1	1	6	134
								1	4	1541	9			95	8			
08	12121	X	8659	-0-		-3462	-0-	359	1	7646	3	Y	593	689	1			38
								2	4	652	9							
09	11730	X	9502	-0-		-2228	-0-	443	1	6294	3	Y	2509	2329	1			218
								5	4	2760	9							
10	13571	X	13571	-0-		-0-	-0-	609	1	9975	3	Y	2710	2719	1	48	6	161
								6	4	2981	9							
11	9301	X	9301	-0-		-0-	-0-	473	1	7856	3	Y	879	964	1	6	6	70
								5	4	967	9							
12	12193	X	12193	-0-		-0-	-0-	375	1	10461	3	Y	1228	1225	1	5	6	68
								6	4	1351	9							
01	13578	X	11241	-0-		-2337	-0-	267	1	9717	3	Y	1130	1098	1	9	6	79
								14	4	1243	9			12	8			
02	12264	X	11060	-0-		-1204	-0-	280	1	9741	3	Y	934	868	1	65	6	80
								12	4	1027	9							
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	11919	X	11919	-0-		-0-	-0-	382	1	10276	3	Y	1135	1035	1			118
								12	4	1249	9							
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							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	25544	X	11208	-0-		-14336	-0-	1709	1	8262	3	Y	1124	1051	1	1	6	108
								1	4	1236	9			76	8			
08	24490	X	15066	-0-		-9424	-0-	605	1	13874	3	Y	531	605	1			34
								3	4	584	9							
09	23700	X	13261	-0-		-10439	-0-	809	1	11525	3	Y	835	796	1			73
								8	4	919	9							
10	21793	X	16750	-0-		-5043	-0-	883	1	14611	3	Y	1134	1120	1	20	6	67
								9	4	1247	9							
11	19770	X	16561	-0-		-3209	-0-	832	1	14606	3	Y	1012	991	1	7	6	81
								10	4	1113	9							
12	17780	X	17780	-0-		-0-	-0-	564	1	15741	3	Y	1333	1334	1	6	6	74
								9	4	1466	9							
01	16740	X	16571	-0-		-169	-0-	392	1	14587	3	Y	1427	1375	1	11	6	100
								22	4	1570	9			15	8			
02	16374	X	16374	-0-		-0-	-0-	398	1	14276	3	Y	1530	1393	1	106	6	131
								17	4	1683	9							
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	15821	-0-		-1399	-0-	529	1	14385	3	Y	811	742	1			84
								15	4	892	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	18166	X	9485	-0-		-8681	-0-	1243	1	6009	3	Y	2029	1772	1	2	6	194
								1	4	2232	9			137	8			
08	19809	X	14712	-0-		-5097	-0-	574	1	12614	3	Y	1383	1489	1			88
								3	4	1521	9							
09	19170	X	9994	-0-		-9176	-0-	601	1	8267	3	Y	1017	1017	1			88
								7	4	1119	9							
10	19809	X	11982	-0-		-7827	-0-	618	1	10122	3	Y	1123	1124	1	20	6	67
								7	4	1235	9							
11	17580	X	11868	-0-		-5712	-0-	567	1	9971	3	Y	1201	1164	1	8	6	96
								9	4	1321	9							
12	14725	X	12759	-0-		-1966	-0-	386	1	10969	3	Y	1271	1290	1	6	6	71
								6	4	1398	9							
01	14725	X	11806	-0-		-2919	-0-	285	1	10491	3	Y	921	911	1	7	6	65
								17	4	1013	9			9	8			
02	11088	X	10722	-0-		-366	-0-	275	1	9419	3	Y	909	833	1	63	6	78
								28	4	1000	9							
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	10303	-0-		-2057	-0-	331	1	8891	3	Y	974	890	1			101
								10	4	1071	9							
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							

STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	28520	X	27751	-0-		-769	-0-	1663	1	22674	3	Y	2983	2738	1	210	6	306
								133	4	3281	9							
08	26379	X	26379	-0-		-0-	-0-	2634	1	21125	3	Y	2225	2251	1			280
								172	4	2448	9							
09	25135	X	25135	-0-		-0-	-0-	3041	1	19468	3	Y	2266	2299	1			247
								133	4	2493	9							
10	24490	X	23785	-0-		-705	-0-	3598	1	17639	3	Y	2192	2007	1			432
								137	4	2411	9							
11	25659	X	25659	-0-		-0-	-0-	2485	1	18861	3	Y	2145	2370	1			207
								1953	4	2360	9							
12	27453	X	27453	-0-		-0-	-0-	3272	1	21424	3	Y	2392	2247	1			352
								126	4	2631	9							
01	26788	X	26788	-0-		-0-	-0-	3433	1	20382	3	Y	2605	2385	1	205	6	342
								107	4	2866	9			25	8			
02	23940	X	23468	-0-		-472	-0-	3079	1	18001	3	Y	2090	2072	1	35	6	325
								89	4	2299	9							
03	27466	X	4789	-0-		-22677	-0-	2178	1	2222	3	Y	272	387	1	80	6	130
								90	4	299	9							
04	26580	X	22054	-0-		-4526	-0-	1135	1	19192	3	Y	1532	1517	1			145
								42	4	1685	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19225	X	19225	-0-		-0-	-0-	4845	1	11017	3	N	3032	2279	1	196	3	399
								28	4	3335	9			514	6			
08	18935	X	18935	-0-		-0-	-0-	5054	1	11263	3	N	2278	2444	1			233
								112	4	2506	9							
09	15695	X	15695	-0-		-0-	-0-	4805	1	8814	3	N	1825	1762	1			296
								68	4	2008	9							
10	15430	X	15430	-0-		-0-	-0-	4578	1	8910	3	N	1698	1742	1			252
								74	4	1868	9							
11	13796	X	13796	-0-		-0-	-0-	3939	1	7963	3	N	1669	1605	1			316
								58	4	1836	9							
12	15452	X	15452	-0-		-0-	-0-	4440	1	8870	3	N	1863	1970	1			209
								93	4	2049	9							
01	11400	X	11400	-0-		-0-	-0-	1624	1	8071	3	N	1433	1228	1	99	3	224
								129	4	1576	9			91	6			
02	11848	X	11848	-0-		-0-	-0-	1971	1	8043	3	N	1531	1439	1			316
								150	4	1684	9							
03	5859	X	5859	-0-		-0-	-0-	4378	1	1059	3	N	328	521	1			123
								61	4	361	9							
04	9747	X	9747	-0-		-0-	-0-	4069	1	4198	3	N	1295	891	1			527
								55	4	1425	9							
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							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	37541	X	28512	-0-		-9029	-0-	592	1	23275	3	Y	4223	3830	1	137	8	472
								4645	9									
08	37541	X	32612	-0-		-4929	-0-	555	1	23859	3	Y	7453	7663	1			333
								8198	9									
09	31836	X	31836	-0-		-0-	-0-	707	1	24347	3	Y	6165	6025	1			473
								6782	9									
10	32283	X	32283	-0-		-0-	-0-	729	1	24250	3	Y	6640	6652	1			461
								7304	9									
11	31560	X	29774	-0-		-1786	-0-	796	1	24479	3	Y	4090	4246	1	52	6	253
								4499	9									
12	32922	X	32348	-0-		-574	-0-	1064	1	26548	3	Y	4305	4252	1	29	6	277
								4736	9									
01	32922	X	29610	-0-		-3312	-0-	583	1	24196	3	Y	4369	4351	1	12	6	264
								25	4	4806	9			19	8			
02	29736	X	26574	-0-		-3162	-0-	593	1	21871	3	Y	3643	3751	1	12	6	144
								103	4	4007	9							
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	27669	-0-		-3621	-0-	374	1	23316	3	Y	3562	3548	1			220
								61	4	3918	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	486	1	40	4	Y	3412	2894	1	492	6	290
							3753	9									
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	1965	2090	1			150
09	1980	X	1291	-0-	-689	-0-	305	1	27	3	Y	824	806	1			168
							53	4	906	9							
10	3255	X	1006	-0-	-2249	-0-	789	1	217	9	Y	197	132	1	143	6	90
11	3150	X	2767	-0-	-383	-0-	238	1	2038	3	Y	436	237	1	4	6	285
							11	4	480	9							
12	39854	X	39854	-0-	-0-	-0-	3454	1	23969	3	Y	11235	7110	1	164	3	539
							72	4	12359	9			3707	6			
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	661	1	4114	3	Y	2624	2752	1	226	6	143
							6	4	2886	9			42	8			
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	379	1	4289	3	Y	1952	1923	1	98	6	74
							3	4	2147	9							
03	9424	X	3332	-0-	-6092	-0-	1	1	64	3	Y	2894	2873	1	17	6	78
							84	4	3183	9							
04	9120	X	2634	-0-	-6486	-0-	11	1	780	3	Y	1665	1627	1			116
							11	4	1832	9							
05	9424	X	2086	-0-	-7338	-0-	10	1	660	3	Y	1276	1280	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							

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
*07	25327	X	16310	-0-	-9017	-0-	346	1	13636	3	Y	2116	1934	1	68	8	237
							2328	9									
08	25327	X	18932	-0-	-6395	-0-	332	1	14436	3	Y	3785	3888	1			169
							4164	9									
09	18330	X	18027	-0-	-303	-0-	403	1	13908	3	Y	3378	3288	1			259
							3716	9									
10	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	422	1	14040	3	Y	3372	3397	1			234
							3709	9									
11	18330	X	11899	-0-	-6431	-0-	300	1	9858	3	Y	1583	1699	1	20	6	98
							1741	9									
12	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-	553	1	17080	3	Y	2192	2134	1	15	6	141
							2411	9									
01	37294	X	37294	-0-	-0-	-0-	765	1	31676	3	Y	4375	4221	1	12	6	264
							40	4	4813	9			19	8			
02	30794	X	30794	-0-	-0-	-0-	714	1	26326	3	Y	3292	3415	1	11	6	130
							133	4	3621	9							
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	21162	-0-	-3348	-0-	291	1	18439	3	Y	2162	2193	1			134
							54	4	2378	9							
05	25327	X	23777	-0-	-1550	-0-	63	1	21221	3	Y	2233	2225	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13566	X	13566	-0-		-0-	-0-		882	1	10265	3	Y	2176	2217	1	18	6	178
									25	4	2394	9							
08	10912	X	8396	-0-		-2516	-0-		700	1	6454	3	Y	1109	1118	1			101
									22	4	1220	9							
09	11340	X	10511	-0-		-829	-0-		822	1	7625	3	Y	1864	1812	1			153
									14	4	2050	9							
10	12648	X	12519	-0-		-129	-0-		1555	1	8959	3	Y	1800	1841	1	16	6	96
									25	4	1980	9							
11	12240	X	12041	-0-		-199	-0-		1467	1	9119	3	Y	1298	1157	1			237
									27	4	1428	9							
12	12648	X	9689	-0-		-2959	-0-		991	1	7710	3	Y	876	1066	1	2	6	45
									24	4	964	9							
01	12524	X	8260	-0-		-4264	-0-		685	1	6245	3	Y	1194	1042	1	13	8	184
									17	4	1313	9							
02	11312	X	8506	-0-		-2806	-0-		781	1	6318	3	Y	1258	1329	1	7	6	106
									23	4	1384	9							
03	12524	X	11581	-0-		-943	-0-		982	1	8774	3	Y	1631	1582	1	19	6	136
									31	4	1794	9							
04	12030	X	11578	-0-		-452	-0-		1307	1	8640	3	Y	1448	1148	1			436
									38	4	1593	9							
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							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	21111	X	20338	-0-		-773	-0-		1276	1	16014	3	Y	2738	2668	1	23	6	223
									36	4	3012	9							
08	21111	X	15992	-0-		-5119	-0-		1014	1	12239	3	Y	2461	2563	1			224
									32	4	2707	9							
09	22859	X	22859	-0-		-0-	-0-		1873	1	18092	3	Y	2600	2610	1			214
									34	4	2860	9							
10	21700	X	21580	-0-		-120	-0-		2485	1	15894	3	Y	2874	2909	1	25	6	154
									40	4	3161	9							
11	21000	X	19087	-0-		-1913	-0-		1940	1	14307	3	Y	2550	2239	1			465
									35	4	2805	9							
12	23622	X	15430	-0-		-8192	-0-		1037	1	10637	3	Y	3389	3671	1	7	6	176
									28	4	3728	9							
01	23622	X	17158	-0-		-6464	-0-		1372	1	12876	3	Y	2612	2357	1	29	8	402
									37	4	2873	9							
02	21336	X	13480	-0-		-7856	-0-		1304	1	10135	3	Y	1819	2059	1	9	6	153
									40	4	2001	9							
03	21545	X	15757	-0-		-5788	-0-		1325	1	11652	3	Y	2488	2405	1	28	6	208
									43	4	2737	9							
04	19080	X	11447	-0-		-7633	-0-		1227	1	8320	3	Y	1695	1393	1			510
									35	4	1865	9							
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-

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
*07	32953	X	28636	-0-	-4317	-0-	4357	1	22196	3	Y	1499	1485	1	216	6	127
							434	4	1649	9							
08	32103	X	32103	-0-	-0-	-0-	4292	1	24755	3	Y	2198	2172	1			168
							638	4	2418	9							
09	27180	X	5318	-0-	-21862	-0-	1137	1	3617	3	Y	208	334	1			42
							335	4	229	9							
10	28830	X	853	-0-	-27977	-0-	634	1	219	9	Y	199	33	1	144	6	64
11	31080	X	173	-0-	-30907	-0-	172	1	1	3	Y	-0-	64	1			-0-
12	32116	X	12815	-0-	-19301	-0-	738	1	7546	3	Y	4101	2491	1	60	3	197
							20	4	4511	9			1353	6			
01	32116	X	27709	-0-	-4407	-0-	2567	1	18222	3	Y	6272	5488	1	539	6	342
							21	4	6899	9			100	8			
02	26349	X	26349	-0-	-0-	-0-	1590	1	18865	3	Y	5346	5220	1	267	6	201
							13	4	5881	9							
03	21288	X	21288	-0-	-0-	-0-	239	1	14603	3	Y	3760	3837	1	23	6	101
							2310	4	4136	9							
04	26130	X	24160	-0-	-1970	-0-	208	1	17614	3	Y	5507	5223	1			385
							280	4	6058	9							
05	29171	X	26914	-0-	-2257	-0-	258	1	20087	3	Y	5616	5508	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							

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
*07	26567	X	20887	-0-	-5680	-0-	6889	1	12578	3	Y	1242	1270	1	20	6	171
							54	4	1366	9							
08	25823	X	19625	-0-	-6198	-0-	3238	1	13368	3	Y	2718	2651	1			238
							29	4	2990	9							
09	24660	X	18619	-0-	-6041	-0-	3680	1	13611	3	Y	1150	1177	1			211
							63	4	1265	9							
10	24924	X	20090	-0-	-4834	-0-	5089	1	13351	3	Y	1415	1453	1			173
							93	4	1557	9							
11	21750	X	21129	-0-	-621	-0-	4365	1	14996	3	Y	1539	1580	1			132
							75	4	1693	9							
12	20894	X	16288	-0-	-4606	-0-	2919	1	11295	3	Y	1817	1761	1			188
							75	4	1999	9							
01	20088	X	183	-0-	-19905	-0-	18	1	165	9	Y	150	306	1	1	8	31
02	19712	X	572	-0-	-19140	-0-	1	1	2	3	Y	517	413	1	15	3	91
							569	9					29	6			
03	21824	X	521	-0-	-21303	-0-	5	4	516	9	Y	469	367	1	15	6	155
													23	8			
04	21120	X	4131	-0-	-16989	-0-	606	1	2734	3	Y	684	719	1			120
							39	4	752	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16403	X	16403	-0-		-0-	-0-	1198	1	13946	3	Y	1114	1130	1	9	6	91
								34	4	1225	9							
08	15438	X	13125	-0-		-2313	-0-	1156	1	11234	3	Y	637	635	1			58
								34	4	701	9							
09	15150	X	14957	-0-		-193	-0-	1290	1	12367	3	Y	1161	1123	1			96
								23	4	1277	9							
10	15934	X	14039	-0-		-1895	-0-	1905	1	10973	3	Y	1028	1060	1	9	6	55
								30	4	1131	9							
11	15420	X	14988	-0-		-432	-0-	1798	1	10984	3	Y	1975	1670	1			360
								33	4	2173	9							
12	15934	X	12933	-0-		-3001	-0-	1391	1	10761	3	Y	679	1003	1	1	6	35
								34	4	747	9							
01	15469	X	12511	-0-		-2958	-0-	1253	1	10159	3	Y	970	845	1	11	8	149
								32	4	1067	9							
02	14000	X	10637	-0-		-3363	-0-	1077	1	8672	3	Y	777	857	1	4	6	65
								33	4	855	9							
03	15500	X	14045	-0-		-1455	-0-	1300	1	11457	3	Y	1134	1091	1	13	6	95
								41	4	1247	9							
04	15000	X	12893	-0-		-2107	-0-	1332	1	10472	3	Y	957	764	1			288
								36	4	1053	9							
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							

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	22258	X	11533	-0-		-10725	-0-	2386	1	7986	3	N	1020	1061	1			258
								39	4	1122	9							
08	24368	X	24368	-0-		-0-	-0-	3144	1	18258	3	N	2626	2463	1			421
								77	4	2889	9							
09	20700	X	20025	-0-		-675	-0-	2243	1	15279	3	N	2213	2311	1			323
								69	4	2434	9							
10	20863	X	20687	-0-		-176	-0-	2117	1	15984	3	N	2289	2306	1			306
								68	4	2518	9							
11	23580	X	19624	-0-		-3956	-0-	2171	1	15006	3	N	2163	1913	1	30	6	526
								68	4	2379	9							
12	24366	X	20950	-0-		-3416	-0-	3966	1	14354	3	N	2322	2336	1	65	6	447
								76	4	2554	9							
01	24366	X	17919	-0-		-6447	-0-	620	1	14867	3	N	2031	2170	1			308
								198	4	2234	9							
02	18704	X	16824	-0-		-1880	-0-	445	1	14151	3	N	1988	1966	1			330
								41	4	2187	9							
03	20956	X	17333	-0-		-3623	-0-	363	1	14637	3	N	2080	1972	1			438
								45	4	2288	9							
04	20280	X	16223	-0-		-4057	-0-	363	1	13495	3	N	2109	2111	1			436
								45	4	2320	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	23746	X	23244	-0-		-502	-0-	5901	1	14527	3	Y	2515	2433	1	40	6	346
								49	4	2767	9							
08	23816	X	23816	-0-		-0-	-0-	4445	1	17726	3	Y	1458	1676	1			128
								41	4	1604	9							
09	21900	X	14230	-0-		-7670	-0-	2410	1	9692	3	Y	1885	1667	1			346
								54	4	2074	9							
10	23498	X	8788	-0-		-14710	-0-	1873	1	5496	3	Y	1190	1391	1			145
								110	4	1309	9							
11	28773	X	28773	-0-		-0-	-0-	5086	1	19680	3	Y	3562	3402	1			305
								89	4	3918	9							
12	24296	X	24296	-0-		-0-	-0-	5318	1	16367	3	Y	2275	2344	1			236
								108	4	2503	9							
01	24465	X	24465	-0-		-0-	-0-	7923	1	14136	3	Y	2077	1870	1	18	8	425
								121	4	2285	9							
02	25200	X	23021	-0-		-2179	-0-	7300	1	13915	3	Y	1535	1558	1	44	3	271
								117	4	1689	9			87	6			
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	32793	X	32793	-0-		-0-	-0-	3837	1	24057	3	Y	4334	3722	1			758
								132	4	4767	9							
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							

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
*07	32426	X	13430	-0-		-18996	-0-	11281	3	203	4	Y	1769	1446	1	101	8	365
								1946	9									
08	32426	X	17011	-0-		-15415	-0-	526	1	15625	3	Y	732	872	1			225
								55	4	805	9							
09	31380	X	11986	-0-		-19394	-0-	395	1	10387	3	Y	1094	1135	1			184
								1	4	1203	9							
10	32423	X	32423	-0-		-0-	-0-	595	1	29813	3	Y	1832	1791	1			225
								2015	9									
11	27600	X	26904	-0-		-696	-0-	666	1	25003	3	Y	1111	1250	1			86
								13	4	1222	9							
12	28170	X	28170	-0-		-0-	-0-	704	1	24972	3	Y	2163	1830	1	50	6	369
								115	4	2379	9							
01	32426	X	26885	-0-		-5541	-0-	676	1	24244	3	Y	1780	1931	1	15	8	203
								7	4	1958	9							
02	29288	X	21676	-0-		-7612	-0-	604	1	19425	3	Y	1495	1526	1			172
								2	4	1645	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	18882	-0-		-8388	-0-	610	1	16359	3	Y	1621	1659	1			231
								130	4	1783	9							
05	28179	X	18186	-0-		-9993	-0-	624	1	16245	3	Y	1195	1273	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							

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
*07	9796	X	1466	-0-	-8330	-0-	194	1	1247	3	Y	5	7	1	1	6	-0-
							19	4	6	9							
08	9796	X	2272	-0-	-7524	-0-	260	1	1609	3	Y	337	311	1			26
							32	4	371	9							
09	6780	X	3047	-0-	-3733	-0-	1700	1	801	3	Y	168	160	1			34
							361	4	185	9							
10	1488	X	699	-0-	-789	-0-	677	1	22	9	Y	20	27	1	14	6	13
11	2190	X	403	-0-	-1787	-0-	217	1	186	9	Y	169	70	1	1	6	111
12	3162	X	166	-0-	-2996	-0-	38	1	92	3	Y	33	131	1	11	6	2
							36	9									
01	3162	X	28	-0-	-3134	-0-	28	1			Y	-0-	2	1			-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	4	1	229	3	Y	1428	1193	1			235
							3	4	1571	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
*07	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	1537	1	11589	3	N	1596	1789	1			313
							23	4	1756	9							
08	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	1380	1	11713	3	N	1699	1633	1			379
							26	4	1869	9							
09	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	1133	1	10402	3	N	1619	1483	1			515
							24	4	1781	9							
10	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	2788	1	9176	3	N	1648	1859	1			304
							55	4	1813	9							
11	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	4215	1	7455	3	N	1579	1498	1			385
							131	4	1737	9							
12	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	4461	1	8367	3	N	1724	1694	1			415
							46	4	1896	9							
01	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	3631	1	5485	3	N	1363	1536	1	1	8	241
							97	4	1499	9							
02	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	3017	1	7489	3	N	1750	1474	1	300	6	217
							47	4	1925	9							
03	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	5232	1	5858	3	N	1714	1646	1	74	8	211
							50	4	1885	9							
04	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	3761	1	6561	3	N	1524	1473	1			262
							53	4	1676	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	42185	X	42185	-0-	-0-	-0-	4576	1	31706	3	N	5320	5540	1			377
							51	4	5852	9							
08	41891	X	41891	-0-	-0-	-0-	4948	1	31057	3	N	5290	5210	1			457
							67	4	5819	9							
09	39922	X	39922	-0-	-0-	-0-	4895	1	29246	3	N	5122	4888	1			691
							147	4	5634	9							
10	41144	X	41144	-0-	-0-	-0-	5071	1	30153	3	N	5302	5468	1			525
							88	4	5832	9							
11	39961	X	39961	-0-	-0-	-0-	4972	1	29282	3	N	5110	5147	1			488
							86	4	5621	9							
12	39744	X	39744	-0-	-0-	-0-	4831	1	29268	3	N	5005	5195	1			298
							139	4	5506	9							
01	38613	X	38613	-0-	-0-	-0-	4536	1	28039	3	N	5227	4829	1			696
							288	4	5750	9							
02	28050	X	28050	-0-	-0-	-0-	3330	1	20490	3	N	3724	3901	1			519
							134	4	4096	9							
03	35509	X	35509	-0-	-0-	-0-	2152	1	27954	3	N	4841	5087	1			273
							78	4	5325	9							
04	33464	X	33464	-0-	-0-	-0-	2928	1	25663	3	N	4340	4245	1			368
							99	4	4774	9							
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							

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
*07	39072	X	39072	-0-	-0-	-0-	618	1	32351	3	Y	5420	5345	1	51	8	253
							141	4	5962	9							
08	34760	X	34760	-0-	-0-	-0-	468	1	28953	3	Y	4756	4725	1			284
							107	4	5232	9							
09	35940	X	34531	-0-	-1409	-0-	596	1	28756	3	Y	4601	4564	1			321
							118	4	5061	9							
10	39649	X	30896	-0-	-8753	-0-	414	1	25658	3	Y	4304	4351	1	46	6	228
							90	4	4734	9							
11	37860	X	31207	-0-	-6653	-0-	475	1	26081	3	Y	4110	4104	1	21	6	213
							130	4	4521	9							
12	39122	X	29757	-0-	-9365	-0-	554	1	25192	3	Y	3427	3375	1			265
							241	4	3770	9							
01	35805	X	28545	-0-	-7260	-0-	587	1	23800	3	Y	3588	3675	1	7	8	171
							211	4	3947	9							
02	32340	X	25887	-0-	-6453	-0-	491	1	21851	3	Y	3145	3183	1			133
							85	4	3460	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	26451	-0-	-4659	-0-	312	1	22178	3	Y	3485	3543	1			183
							127	4	3834	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42154	X	42154	-0-	-0-	-0-	400	1	36443	3	Y	4816	4683	1			259
							13	4	5298	9							
08	35380	X	35380	-0-	-0-	-0-	251	1	30372	3	Y	4303	4320	1			242
							24	4	4733	9							
09	33004	X	33004	-0-	-0-	-0-	172	1	28440	3	Y	3988	4127	1			103
							5	4	4387	9							
10	33739	X	33739	-0-	-0-	-0-	205	1	28917	3	Y	4197	4199	1			101
							4617	9									
11	31440	X	31440	-0-	-0-	-0-	203	1	26834	3	Y	3999	3849	1			251
							4	4	4399	9							
12	33256	X	33256	-0-	-0-	-0-	184	1	28219	3	Y	4395	4198	1			448
							18	4	4835	9							
01	31868	X	31105	-0-	-763	-0-	279	1	25627	3	Y	4599	4662	1	2	8	383
							140	4	5059	9							
02	28168	X	22852	-0-	-5316	-0-	84	1	18802	3	Y	3580	3632	1	198	6	133
							28	4	3938	9							
03	31186	X	24152	-0-	-7034	-0-	113	1	19780	3	Y	3456	3462	1			127
							457	4	3802	9							
04	30180	X	27283	-0-	-2897	-0-	152	1	22510	3	Y	4104	3933	1			298
							107	4	4514	9							
05	31615	X	31615	-0-	-0-	-0-	113	1	26502	3	Y	4456	4458	1			296
							98	4	4902	9							
06	30090	X	29509	-0-	-581	-0-	111	1	24562	3	Y	4050	4153	1			193
							381	4	4455	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
*07	37768	X	37768	-0-	-0-	-0-	5746	1	27396	3	Y	4168	4370	1			374
							41	4	4585	9							
08	39061	X	39061	-0-	-0-	-0-	6544	1	28076	3	Y	3976	4026	1			324
							67	4	4374	9							
09	37184	X	37184	-0-	-0-	-0-	6200	1	27019	3	Y	3567	3124	1			767
							41	4	3924	9							
10	40658	X	40658	-0-	-0-	-0-	4750	1	31288	3	Y	4097	4261	1			603
							113	4	4507	9							
11	40480	X	40480	-0-	-0-	-0-	4773	1	31537	3	Y	3617	3759	1			461
							191	4	3979	9							
12	38753	X	38753	-0-	-0-	-0-	4150	1	30264	3	Y	3760	3412	1	270	6	539
							203	4	4136	9							
01	41859	X	41859	-0-	-0-	-0-	4261	1	32720	3	Y	4334	3945	1	297	8	631
							111	4	4767	9							
02	21444	X	21444	-0-	-0-	-0-	2291	1	17070	3	Y	1843	2245	1			229
							56	4	2027	9							
03	43281	X	43281	-0-	-0-	-0-	2353	1	33511	3	Y	3895	3565	1	202	8	357
							3132	4	4285	9							
04	46967	X	46967	-0-	-0-	-0-	2093	1	40229	3	Y	4108	4087	1			378
							126	4	4519	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	27412	X	27412	-0-		-0-	-0-		3433	1	18636	3	N	4812	4605	1	14	8	574
									50	4	5293	9							
08	32229	X	32229	-0-		-0-	-0-		3553	1	22884	3	N	5218	5300	1			492
									52	4	5740	9							
09	30805	X	30805	-0-		-0-	-0-		2941	1	21607	3	N	5646	5723	1			415
									46	4	6211	9							
10	30623	X	30623	-0-		-0-	-0-		2896	1	22474	3	N	4731	4772	1	75	6	299
									49	4	5204	9							
11	28805	X	28805	-0-		-0-	-0-		2917	1	20760	3	N	4613	4412	1			500
									54	4	5074	9							
12	28661	X	28661	-0-		-0-	-0-		2951	1	20799	3	N	4425	3722	1	59	3	1018
									43	4	4868	9			126	6			
01	26377	X	26377	-0-		-0-	-0-		3230	1	18414	3	N	4128	4092	1	220	6	801
									192	4	4541	9			33	8			
02	19380	X	19380	-0-		-0-	-0-		2511	1	13025	3	N	2792	3384	1			209
									773	4	3071	9							
03	21495	X	21495	-0-		-0-	-0-		3267	1	14236	3	N	3602	3384	1	41	8	386
									30	4	3962	9							
04	22959	X	22959	-0-		-0-	-0-		2128	1	16908	3	N	3543	3158	1			771
									26	4	3897	9							
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							

EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	26660	X	17100	-0-		-9560	-0-		2797	1	11992	3	N	1995	1914	1	30	6	384
									116	4	2195	9			11	8			
08	26660	X	22622	-0-		-4038	-0-		3721	1	15923	3	N	2599	2603	1			380
									119	4	2859	9							
09	25800	X	20205	-0-		-5595	-0-		4251	1	13314	3	N	2391	2459	1			312
									10	4	2630	9							
10	25947	X	19066	-0-		-6881	-0-		6179	1	10335	3	N	2320	2314	1			318
									2552	9									
11	24360	X	21350	-0-		-3010	-0-		5983	1	12570	3	N	2543	2522	1			339
									2797	9									
12	22630	X	19430	-0-		-3200	-0-		4546	1	12193	3	N	2446	2174	1	146	3	366
									2691	9					99	6			
01	22630	X	19235	-0-		-3395	-0-		3877	1	12704	3	N	2413	2533	1	17	8	229
									2654	9									
02	19936	X	10283	-0-		-9653	-0-		3573	1	5676	3	N	940	886	1	80	6	203
									1034	9									
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	10676	-0-		-10684	-0-		4956	1	4147	3	N	1430	1424	1			284
									1573	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	70618	X	64813	-0-	-5805	-0-	522	1	59704	3	Y	4092	4399	1	11	8	160
							86	4	4501	9							
08	70618	X	70337	-0-	-281	-0-	592	1	61269	3	Y	7704	7355	1			509
							2	4	8474	9							
09	65700	X	54389	-0-	-11311	-0-	409	1	47376	3	Y	5955	6161	1			303
							53	4	6551	9							
10	67890	X	56977	-0-	-10913	-0-	260	1	50702	3	Y	5169	5099	1	137	6	236
							329	4	5686	9							
11	68070	X	64816	-0-	-3254	-0-	221	1	55034	3	Y	8557	8154	1	52	6	587
							148	4	9413	9							
12	70339	X	67325	-0-	-3014	-0-	387	1	56602	3	Y	9356	8999	1	104	3	644
							44	4	10292	9			196	6			
01	70339	X	60439	-0-	-9900	-0-	235	1	51361	3	Y	7747	7976	1	38	6	275
							321	4	8522	9			102	8			
02	60368	X	55938	-0-	-4430	-0-	141	1	47489	3	Y	7393	6883	1	50	3	344
							176	4	8132	9			391	6			
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	53547	-0-	-11613	-0-	213	1	45052	3	Y	7316	7265	1			614
							234	4	8048	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	41664	X	30546	-0-	-11118	-0-	1379	1	27805	3	Y	1128	945	1	25	6	264
							121	4	1241	9			1	8			
08	49789	X	49789	-0-	-0-	-0-	2248	1	46319	3	Y	1102	1111	1			255
							10	4	1212	9							
09	40500	X	29754	-0-	-10746	-0-	2533	1	26291	3	Y	743	747	1			251
							113	4	817	9							
10	83812	X	83812	-0-	-0-	-0-	6438	1	72986	3	Y	3970	3065	1	29	3	648
							21	4	4367	9			479	6			
11	88493	X	88493	-0-	-0-	-0-	5757	1	78956	3	Y	3190	2696	1	438	6	704
							271	4	3509	9							
*12	81221	X	81221	-0-	-0-	-0-	5510	1	72771	3	Y	2664	2774	1	295	6	299
							10	4	2930	9							
01	75878	X	75878	-0-	-0-	-0-	6659	1	66546	3	Y	2217	1964	1	153	6	369
							234	4	2439	9			30	8			
02	58157	X	58157	-0-	-0-	-0-	2297	1	54276	3	Y	1428	1294	1	240	6	263
							13	4	1571	9							
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	35072	-0-	-5428	-0-	1946	1	32486	3	Y	518	405	1			278
							70	4	570	9							
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							

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	362	1	19055	3	Y	2535	2639	1	2	8	278
							148	4	2789	9							
08	20460	X	10481	-0-	-9979	-0-	296	1	8869	3	Y	1089	1234	1			133
							118	4	1198	9							
09	19800	X	11534	-0-	-8266	-0-	223	1	8014	3	Y	1266	1055	1			344
							1904	4	1393	9							
10	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	473	1	19499	3	Y	2272	2478	1			138
							211	4	2499	9							
11	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	498	1	17558	3	Y	1939	1817	1			260
							204	4	2133	9							
12	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	624	1	17753	3	Y	1882	1633	1	50	6	459
							266	4	2070	9							
01	20460	X	19764	-0-	-696	-0-	583	1	16732	3	Y	2039	1996	1	131	8	371
							206	4	2243	9							
02	18480	X	17444	-0-	-1036	-0-	464	1	15486	3	Y	1245	1442	1			174
							124	4	1370	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	17574	-0-	-2226	-0-	487	1	15397	3	Y	1368	1607	1			217
							185	4	1505	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							

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
*07	21607	X	13468	-0-	-8139	-0-	2622	1	9815	3	Y	868	965	1	6	6	94
							76	4	955	9							
08	15903	X	13695	-0-	-2208	-0-	1764	1	8606	3	Y	2007	1851	1			250
							1117	4	2208	9							
09	15360	X	11402	-0-	-3958	-0-	3339	1	6013	3	Y	1795	1798	1			247
							75	4	1975	9							
10	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	3515	1	11998	3	Y	3319	3363	1			203
							463	4	3651	9							
11	22402	X	22402	-0-	-0-	-0-	4158	1	15517	3	Y	2258	2284	1	10	6	167
							243	4	2484	9							
12	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	4420	1	12739	3	Y	2228	2178	1			217
							396	4	2451	9							
01	24566	X	24566	-0-	-0-	-0-	3673	1	17912	3	Y	2449	2362	1	17	3	202
							287	4	2694	9			85	6			
02	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	1361	1	16541	3	Y	2054	2104	1			152
							189	4	2259	9							
03	21824	X	20663	-0-	-1161	-0-	2512	1	15437	3	Y	2309	2323	1	22	6	116
							174	4	2540	9							
04	21120	X	20379	-0-	-741	-0-	2436	1	15246	3	Y	2330	2298	1			148
							134	4	2563	9							
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							

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
*07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	621	1	4460	3	Y	461	464	1			30
							27	4	507	9							
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	827	1	5890	3	Y	472	446	1			56
							40	4	519	9							
09	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	834	1	5511	3	Y	477	472	1			61
							29	4	525	9							
10	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	836	1	5353	3	Y	484	482	1			63
							26	4	532	9							
11	7050	X	7019	-0-	-31	-0-	943	1	5543	3	Y	458	483	1			38
							29	4	504	9							
12	7285	X	3421	-0-	-3864	-0-	401	1	2752	3	Y	232	244	1			26
							13	4	255	9							
01	7285	X	3633	-0-	-3652	-0-	360	1	2866	3	Y	282	286	1			22
							97	4	310	9							
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27559	X	23458	-0-	-4101	-0-	2361	1	17632	3	Y	3014	3046	1			196
							150	4	3315	9							
08	27084	X	27084	-0-	-0-	-0-	2918	1	20344	3	Y	3351	3151	1			396
							136	4	3686	9							
09	24930	X	23942	-0-	-988	-0-	2637	1	17965	3	Y	2949	2968	1			377
							96	4	3244	9							
10	25968	X	25968	-0-	-0-	-0-	3016	1	19327	3	Y	3211	3172	1			416
							93	4	3532	9							
11	26220	X	22826	-0-	-3394	-0-	2774	1	17073	3	Y	2632	2829	1			219
							84	4	2895	9							
12	27094	X	20798	-0-	-6296	-0-	2464	1	15622	3	Y	2397	2347	1			269
							75	4	2637	9							
01	27094	X	17437	-0-	-9657	-0-	872	1	13440	3	Y	2275	2365	1	1	8	178
							622	4	2503	9							
02	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	1270	1	19490	3	Y	2797	2809	1			166
							85	4	3077	9							
03	25978	X	24583	-0-	-1395	-0-	1279	1	19714	3	Y	3172	3147	1			191
							101	4	3489	9							
04	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	1202	1	18725	3	Y	2787	2829	1			149
							91	4	3066	9							
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							

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
*07	21700	X	18327	-0-	-3373	-0-	1996	1	14253	3	Y	1774	1790	1			115
							127	4	1951	9							
08	21700	X	19571	-0-	-2129	-0-	2189	1	15277	3	Y	1821	1721	1			215
							102	4	2003	9							
09	19350	X	17124	-0-	-2226	-0-	1994	1	13333	3	Y	1569	1583	1			201
							71	4	1726	9							
10	19995	X	16436	-0-	-3559	-0-	1964	1	12720	3	Y	1537	1539	1			199
							61	4	1691	9							
11	18930	X	15805	-0-	-3125	-0-	2046	1	12126	3	Y	1428	1508	1			119
							62	4	1571	9							
12	19561	X	12949	-0-	-6612	-0-	1702	1	9945	3	Y	1138	1129	1			128
							50	4	1252	9							
01	19561	X	14901	-0-	-4660	-0-	1070	1	11733	3	Y	1505	1515	1			118
							442	4	1656	9							
02	15988	X	14335	-0-	-1653	-0-	753	1	11962	3	Y	1426	1459	1			85
							51	4	1569	9							
03	16430	X	16054	-0-	-376	-0-	871	1	13424	3	Y	1536	1529	1			92
							69	4	1690	9							
04	15810	X	13976	-0-	-1834	-0-	790	1	11806	3	Y	1202	1230	1			64
							58	4	1322	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	33728	X	31425	-0-		-2303	-0-	2301	1	23593	3	Y	4984	5251	1	13	6	679
								49	4	5482	9			6	8			
08	33728	X	31694	-0-		-2034	-0-	2778	1	23336	3	Y	5019	5112	1			586
								59	4	5521	9							
09	32610	X	29099	-0-		-3511	-0-	2620	1	21237	3	Y	4730	4829	1			487
								39	4	5203	9							
10	33697	X	15315	-0-		-18382	-0-	1108	1	10000	3	Y	3591	3734	1			344
								257	4	3950	9							
11	30660	X	28004	-0-		-2656	-0-	562	1	21914	3	Y	4890	4956	1			278
								149	4	5379	9							
12	31682	X	27802	-0-		-3880	-0-	85	1	22577	3	Y	4543	4382	1			439
								143	4	4997	9							
01	31682	X	26756	-0-		-4926	-0-	575	1	22778	3	Y	2968	3106	1	14	8	287
								138	4	3265	9							
02	27160	X	19126	-0-		-8034	-0-	1344	1	14863	3	Y	2497	2669	1			115
								172	4	2747	9							
03	28923	X	21431	-0-		-7492	-0-	1796	1	15574	3	Y	3528	3359	1	24	8	260
								180	4	3881	9							
04	29064	X	29064	-0-		-0-	-0-	1233	1	22220	3	Y	4848	4917	1			191
								278	4	5333	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							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	33697	X	29937	-0-		-3760	-0-	5021	1	22289	3	Y	2217	2180	1			303
								188	4	2439	9							
08	33697	X	28950	-0-		-4747	-0-	4164	1	22547	3	Y	1953	2045	1			211
								91	4	2148	9							
09	32610	X	26798	-0-		-5812	-0-	3620	1	20662	3	Y	2218	2175	1			254
								76	4	2440	9							
10	33697	X	24277	-0-		-9420	-0-	3213	1	19212	3	Y	1627	1604	1			277
								62	4	1790	9							
11	29040	X	23524	-0-		-5516	-0-	2617	1	18204	3	Y	2360	2259	1			378
								107	4	2596	9							
12	30008	X	24376	-0-		-5632	-0-	2471	1	19905	3	Y	1706	1471	1			613
								123	4	1877	9							
01	28954	X	10000	-0-		-18954	-0-	1795	1	7203	3	Y	845	737	1	22	8	699
								72	4	930	9							
02	25088	X	22505	-0-		-2583	-0-	1889	1	18395	3	Y	1875	2284	1	40	6	250
								158	4	2063	9							
03	27746	X	27746	-0-		-0-	-0-	2628	1	22686	3	Y	2026	1875	1			401
								203	4	2229	9							
04	26506	X	26506	-0-		-0-	-0-	2843	1	21045	3	Y	2188	2084	1			505
								211	4	2407	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	26598	X	5583	-0-	-21015	-0-	5009	3	51	4	Y	475	106	1	6	8	579
							523	9									
08	26598	X	19499	-0-	-7099	-0-	17338	3	137	4	Y	1840	1653	1			763
							2024	9									
09	26663	X	26663	-0-	-0-	-0-	23440	3	52	4	Y	2883	3250	1			396
							3171	9									
10	30406	X	30406	-0-	-0-	-0-	26742	3	75	4	Y	3263	3146	1	86	3	341
							3589	9					86	6			
11	22781	X	22781	-0-	-0-	-0-	20432	3	173	4	Y	1978	2124	1			195
							2176	9									
12	26598	X	13514	-0-	-13084	-0-	10978	3	73	4	Y	2239	1920	1			514
							2463	9									
01	26598	X	20248	-0-	-6350	-0-	18954	3	124	4	Y	1064	1375	1	45	8	158
							1170	9									
02	24024	X	13667	-0-	-10357	-0-	12286	3	65	4	Y	1196	1125	1			229
							1316	9									
03	26598	X	12512	-0-	-14086	-0-	10890	3	68	4	Y	1413	1276	1	58	8	308
							1554	9									
04	22770	X	14277	-0-	-8493	-0-	12648	3	75	4	Y	1413	1271	1			450
							1554	9									
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									

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
*07	63271	X	61013	-0-	-2258	-0-	5039	1	53053	3	Y	2570	2466	1	7	6	350
							94	4	2827	9			3	8			
08	64396	X	64396	-0-	-0-	-0-	6504	1	54542	3	Y	2921	2930	1			341
							137	4	3213	9							
09	62984	X	62984	-0-	-0-	-0-	6497	1	52543	3	Y	3498	3479	1			360
							96	4	3848	9							
10	61008	X	49425	-0-	-11583	-0-	3493	1	41928	3	Y	2340	2476	1			224
							1430	4	2574	9							
11	62310	X	53286	-0-	-9024	-0-	1264	1	48223	3	Y	3165	3209	1			180
							317	4	3482	9							
12	65069	X	60346	-0-	-4723	-0-	207	1	55070	3	Y	4290	4055	1			415
							350	4	4719	9							
01	68015	X	68015	-0-	-0-	-0-	1485	1	59533	3	Y	6034	5838	1	27	8	584
							360	4	6637	9							
02	58772	X	27424	-0-	-31348	-0-	1706	1	24076	3	Y	1323	1846	1			61
							187	4	1455	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	47913	-0-	-15057	-0-	2315	1	37803	3	Y	6659	6640	1			262
							470	4	7325	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	61256	X	46755	-0-		-14501	-0-	7369	1	35984	3	Y	2972	3100	1	51	8	392
								133	4	3269	9							
08	58373	X	45517	-0-		-12856	-0-	6334	1	35157	3	Y	3550	3348	1			594
								121	4	3905	9							
09	50232	X	50232	-0-		-0-	-0-	4631	1	41461	3	Y	3658	3713	1			539
								116	4	4024	9							
10	51677	X	29830	-0-		-21847	-0-	3132	1	23854	3	Y	2480	2408	1			611
								116	4	2728	9							
11	49680	X	47431	-0-		-2249	-0-	6611	1	36701	3	Y	3642	4084	1			169
								113	4	4006	9							
12	52080	X	50106	-0-		-1974	-0-	5187	1	41245	3	Y	3194	2623	1			740
								161	4	3513	9							
01	52080	X	43578	-0-		-8502	-0-	5514	1	34043	3	Y	3483	3135	1	110	6	978
								190	4	3831	9							
02	47040	X	40386	-0-		-6654	-0-	4360	1	32347	3	Y	3132	3592	1	10	6	508
								234	4	3445	9							
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	42458	-0-		-6022	-0-	5368	1	33469	3	Y	3035	2660	1			937
								282	4	3339	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							

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
*07	49569	X	29896	-0-		-19673	-0-	505	1	22965	3	Y	5683	5454	1	18	8	487
								175	4	6251	9							
08	46562	X	5736	-0-		-40826	-0-	591	1	3811	3	Y	1079	1203	1			363
								147	4	1187	9							
09	41912	X	41912	-0-		-0-	-0-	858	1	31643	3	Y	7061	7246	1			178
								1644	4	7767	9							
10	17790	X	17790	-0-		-0-	-0-	386	1	13631	3	Y	3365	3163	1	31	6	349
								71	4	3702	9							
11	19594	X	19594	-0-		-0-	-0-	458	1	14596	3	Y	3991	3729	1	49	3	373
								150	4	4390	9			189	6			
12	27497	X	27497	-0-		-0-	-0-	694	1	20677	3	Y	5309	5059	1	10	6	613
								286	4	5840	9							
01	23317	X	23317	-0-		-0-	-0-	588	1	18008	3	Y	4139	3991	1	93	6	652
								168	4	4553	9			16	8			
02	22484	X	22484	-0-		-0-	-0-	565	1	17681	3	Y	3759	3881	1	31	6	499
								103	4	4135	9							
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	22136	X	22136	-0-		-0-	-0-	663	1	17171	3	Y	3786	3751	1			437
								137	4	4165	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							

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
*07	25482	X	20765	-0-	-4717	-0-	609	1	17923	3	Y	1982	1714	1	21	6	406
							53	4	2180	9			72	8			
08	25482	X	19799	-0-	-5683	-0-	2044	1	13852	3	Y	1739	1935	1			210
							1990	4	1913	9							
09	24660	X	16643	-0-	-8017	-0-	1364	1	13860	3	Y	1256	1279	1			187
							37	4	1382	9							
10	22444	X	12338	-0-	-10106	-0-	995	1	10286	3	Y	932	967	1			152
							32	4	1025	9							
11	21240	X	13765	-0-	-7475	-0-	1078	1	11475	3	Y	1024	1020	1			156
							86	4	1126	9							
12	20677	X	6997	-0-	-13680	-0-	564	1	5726	3	Y	581	567	1	6	6	164
							68	4	639	9							
01	19809	X	15331	-0-	-4478	-0-	1208	1	12419	3	Y	1488	1193	1	234	6	212
							67	4	1637	9			13	8			
02	15540	X	7032	-0-	-8508	-0-	463	1	5888	3	Y	598	651	1	11	6	148
							23	4	658	9							
03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-	148	1			-0-
04	14580	X	12558	-0-	-2022	-0-	182	1	11720	3	Y	557	380	1			177
							43	4	613	9							
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							

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
*07	81282	X	79342	-0-	-1940	-0-	5206	1	62679	3	N	10057	10042	1			329
							394	4	11063	9							
08	81282	X	63230	-0-	-18052	-0-	4597	1	49368	3	N	7710	7556	1			483
							784	4	8481	9							
09	74730	X	72507	-0-	-2223	-0-	4582	1	57676	3	N	8969	8729	1			723
							383	4	9866	9							
10	79329	X	45596	-0-	-33733	-0-	3480	1	35503	3	N	5524	5982	1	85	6	180
							537	4	6076	9							
11	76770	X	70554	-0-	-6216	-0-	4911	1	55998	3	N	8558	8028	1	34	3	625
							231	4	9414	9			51	6			
12	79329	X	70630	-0-	-8699	-0-	5406	1	55566	3	N	8604	8217	1	230	6	782
							194	4	9464	9							
01	74927	X	67444	-0-	-7483	-0-	5040	1	53399	3	N	8008	8091	1	15	8	684
							196	4	8809	9							
02	67676	X	1011	-0-	-66665	-0-	503	1	1	3	N	105	546	1	25	6	218
							391	4	116	9							
03	72912	X	360	-0-	-72552	-0-	65	1	6	4	N	263	262	8			219
							289	9									
04	70560	X	7429	-0-	-63131	-0-	1656	1	4122	3	N	566	334	1			451
							1028	4	623	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*07	16337	X	14663	-0-		-1674		-0-		217	1	12724	3	Y	1479	1720	1			238
										95	4	1627	9							
08	16337	X	14322	-0-		-2015		-0-		216	1	12347	3	Y	1517	1524	1			231
										90	4	1669	9							
09	15600	X	13122	-0-		-2478		-0-		181	1	11467	3	Y	1277	1250	1			258
										69	4	1405	9							
10	15748	X	12674	-0-		-3074		-0-		184	1	11346	3	Y	984	1157	1			85
										62	4	1082	9							
11	14700	X	11417	-0-		-3283		-0-		183	1	9867	3	Y	1185	1041	1			229
										63	4	1304	9							
12	14663	X	12554	-0-		-2109		-0-		544	1	10543	3	Y	1131	834	1			526
										223	4	1244	9							
01	14322	X	44	-0-		-14278		-0-		15	1	3	3	Y	11	366	1			171
										14	4	12	9							
02	12264	X	8974	-0-		-3290		-0-		59	1	7811	3	Y	968	918	1			221
										39	4	1065	9							
03	12679	X	12409	-0-		-270		-0-		131	1	10828	3	Y	1277	1355	1			143
										45	4	1405	9							
04	15522	X	15522	-0-		-0-		-0-		138	1	12626	3	Y	1728	1629	1			242
										857	4	1901	9							
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							

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. 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
*07	22537	X	315	-0-		-22222		-0-		161	3	128	4	Y	24	47	1	2	8	71
										26	9									
08	22537	X	1390	-0-		-21147		-0-		1298	3	9	4	Y	75	117	1			31
										83	9									
09	24671	X	24671	-0-		-0-		-0-		22589	3	49	4	Y	1848	1625	1			254
										2033	9									
10	29544	X	29544	-0-		-0-		-0-		27876	3	78	4	Y	1445	1472	1	38	3	151
										1590	9					38	6			
11	22641	X	22641	-0-		-0-		-0-		20499	3	253	4	Y	1717	1699	1			169
										1889	9									
12	22537	X	14011	-0-		-8526		-0-		11661	3	76	4	Y	2067	1762	1			474
										2274	9									
01	25970	X	25970	-0-		-0-		-0-		24525	3	178	4	Y	1152	1406	1	49	8	171
										1267	9									
02	20356	X	17787	-0-		-2569		-0-		16523	3	85	4	Y	1072	1038	1			205
										1179	9									
03	22537	X	13878	-0-		-8659		-0-		13206	3	76	4	Y	542	607	1	22	8	118
										596	9									
04	21810	X	16112	-0-		-5698		-0-		15075	3	85	4	Y	865	707	1			276
										952	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	46635	X	46635	-0-		-0-	-0-	1364	1	37013	3	Y	6473	6253	1	21	8	495
								1138	4	7120	9							
08	63078	X	63078	-0-		-0-	-0-	1918	1	52230	3	Y	7811	7718	1			588
								338	4	8592	9							
09	59728	X	59728	-0-		-0-	-0-	1864	1	49109	3	Y	7013	7101	1			500
								1041	4	7714	9							
10	58406	X	58406	-0-		-0-	-0-	1901	1	48716	3	Y	6812	6887	1			425
								296	4	7493	9							
*11	57623	X	57623	-0-		-0-	-0-	1845	1	47592	3	Y	6561	5959	1	250	6	777
								969	4	7217	9							
12	57205	X	57205	-0-		-0-	-0-	1914	1	47917	3	Y	6463	6503	1	121	6	616
								265	4	7109	9							
01	51155	X	51155	-0-		-0-	-0-	1861	1	41643	3	Y	6140	6281	1	14	8	461
								897	4	6754	9							
02	45947	X	45947	-0-		-0-	-0-	1689	1	37884	3	Y	5599	5460	1	25	6	575
								215	4	6159	9							
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	44201	X	44201	-0-		-0-	-0-	2030	1	35795	3	Y	5078	4988	1			543
								790	4	5586	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16120	X	592	-0-		-15528	-0-	512	3	11	4	Y	63	40	1	2	8	102
								69	9									
*08	16120	X	6507	-0-		-9613	-0-	5898	3	35	4	Y	522	408	1			216
								574	9									
09	15600	X	11543	-0-		-4057	-0-	10537	3	19	4	Y	897	990	1			123
								987	9									
10	18584	X	18584	-0-		-0-	-0-	17590	3	46	4	Y	862	849	1	23	3	90
								948	9					23	6			
11	15087	X	15087	-0-		-0-	-0-	13778	3	117	4	Y	1084	1067	1			107
								1192	9									
12	11935	X	11273	-0-		-662	-0-	9463	3	62	4	Y	1589	1331	1			365
								1748	9									
01	16120	X	12970	-0-		-3150	-0-	10634	3	77	4	Y	2054	2026	1	88	8	305
								2259	9									
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									

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. GAS	(I) 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	15686	X	13529	-0-		-2157	-0-	192	1	11392	3	Y	1691	1829	1			273
								85	4	1860	9							
08	15686	X	14398	-0-		-1288	-0-	209	1	12084	3	Y	1834	1828	1			279
								88	4	2017	9							
09	14760	X	14071	-0-		-689	-0-	186	1	11782	3	Y	1847	1753	1			373
								71	4	2032	9							
10	15252	X	14664	-0-		-588	-0-	194	1	11946	3	Y	2235	2416	1			192
								65	4	2459	9							
11	13920	X	13307	-0-		-613	-0-	210	1	11344	3	Y	1528	1425	1			295
								72	4	1681	9							
12	14539	X	282	-0-		-14257	-0-	6	1	214	3	Y	54	324	1			25
								3	4	59	9							
01	14663	X	206	-0-		-14457	-0-	167	1	38	4	Y	1	18	1			8
								1	9									
02	13244	X	8634	-0-		-4610	-0-	63	1	7070	3	Y	1333	1037	1			304
								35	4	1466	9							
03	14663	X	10752	-0-		-3911	-0-	107	1	8660	3	Y	1771	1877	1			198
								37	4	1948	9							
04	16399	X	16399	-0-		-0-	-0-	143	1	12776	3	Y	2421	2280	1			339
								817	4	2663	9							
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							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	38347	X	27561	-0-		-10786	-0-	813	1	20714	3	Y	4749	4595	1	57	6	295
								810	4	5224	9							
08	38347	X	29669	-0-		-8678	-0-	1128	1	22964	3	Y	4831	4866	1			260
								263	4	5314	9							
09	40990	X	40990	-0-		-0-	-0-	1291	1	29485	3	Y	8483	8559	1			184
								883	4	9331	9							
10	29041	X	29041	-0-		-0-	-0-	1017	1	21471	3	Y	5709	5673	1			220
								273	4	6280	9							
11	28710	X	23949	-0-		-4761	-0-	955	1	17959	3	Y	4098	4200	1			118
								527	4	4508	9							
12	42470	X	24499	-0-		-17971	-0-	1068	1	18157	3	Y	4549	4295	1			372
								270	4	5004	9							
01	42470	X	24112	-0-		-18358	-0-	1116	1	17800	3	Y	4249	4224	1	73	6	311
								522	4	4674	9			13	8			
02	38360	X	21653	-0-		-16707	-0-	956	1	16091	3	Y	4000	3911	1			400
								206	4	4400	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	17628	-0-		-6312	-0-	889	1	13034	3	Y	3043	3047	1			126
								358	4	3347	9							
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							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	32467	X	32467	-0-	-0-	-0-	3246	1	26420	3	Y	2537	2449	1			265
							10	4	2791	9							
08	32615	X	32615	-0-	-0-	-0-	3381	1	26724	3	Y	2251	2217	1			299
							34	4	2476	9							
09	33165	X	33165	-0-	-0-	-0-	3651	1	27242	3	Y	2063	2109	1			253
							3	4	2269	9							
10	29670	X	29670	-0-	-0-	-0-	3274	1	24155	3	Y	2032	2060	1	10	6	215
							6	4	2235	9							
11	20897	X	20897	-0-	-0-	-0-	2185	1	18201	3	Y	395	540	1	18	3	27
							76	4	435	9			25	6			
12	26268	X	26268	-0-	-0-	-0-	2039	1	21478	3	Y	1171	963	1			235
							1463	4	1288	9							
01	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	2566	1	22350	3	Y	1532	1613	1	18	8	136
							58	4	1685	9							
02	31727	X	31727	-0-	-0-	-0-	2371	1	26378	3	Y	2685	2625	1	44	6	152
							24	4	2954	9							
03	33815	X	33815	-0-	-0-	-0-	2519	1	28707	3	Y	2320	2361	1	45	8	66
							37	4	2552	9							
04	32082	X	32082	-0-	-0-	-0-	2487	1	27179	3	Y	2186	1991	1			261
							11	4	2405	9							
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							

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	23715	X	21816	-0-	-1899	-0-	142	1	18832	3	Y	2355	2362	1	29	6	366
							251	4	2591	9			13	8			
08	23715	X	20090	-0-	-3625	-0-	206	1	17067	3	Y	2364	2451	1			279
							217	4	2600	9							
09	22950	X	20558	-0-	-2392	-0-	277	1	17562	3	Y	2320	2444	1			155
							167	4	2552	9							
10	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	220	1	19830	3	Y	2650	2611	1	12	6	182
							170	4	2915	9							
11	21120	X	20093	-0-	-1027	-0-	230	1	17117	3	Y	2315	2205	1			292
							199	4	2547	9							
12	21824	X	15641	-0-	-6183	-0-	220	1	12961	3	Y	2044	2161	1	4	6	171
							212	4	2248	9							
01	23126	X	12336	-0-	-10790	-0-	168	1	10215	3	Y	1694	1648	1	19	6	198
							90	4	1863	9							
02	20888	X	19156	-0-	-1732	-0-	246	1	16135	3	Y	2345	2277	1	106	6	160
							195	4	2580	9							
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	17002	-0-	-3098	-0-	153	1	14532	3	Y	1986	1977	1			222
							132	4	2185	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	38316	X	22180	-0-	-16136	-0-	17859	3	21	4	N	3909	3108	1	340	6	588
							4300	9					137	8			
08	41177	X	41177	-0-	-0-	-0-	3308	1	32525	3	N	4804	5056	1			336
							60	4	5284	9							
09	32370	X	28877	-0-	-3493	-0-	3201	1	21975	3	N	3306	3146	1			496
							64	4	3637	9							
10	30938	X	9685	-0-	-21253	-0-	3308	1	5394	3	N	853	1051	1			298
							45	4	938	9							
11	40275	X	40275	-0-	-0-	-0-	3201	1	31105	3	N	5379	5326	1			351
							52	4	5917	9							
12	41168	X	35529	-0-	-5639	-0-	3308	1	27448	3	N	4290	4191	1			450
							54	4	4719	9							
01	41168	X	20602	-0-	-20566	-0-	3308	1	14617	3	N	2377	2343	1	5	6	479
							62	4	2615	9							
02	41361	X	41361	-0-	-0-	-0-	2988	1	32319	3	N	5422	5471	1			430
							90	4	5964	9							
03	41633	X	24166	-0-	-17467	-0-	3308	1	17857	3	N	2671	2827	1	10	6	264
							63	4	2938	9							
04	46033	X	46033	-0-	-0-	-0-	3201	1	36732	3	N	5476	5336	1			404
							76	4	6024	9							
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							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

*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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	4011	-0-		911	15604	3701	1	200	3	Y	89	7	8			366
								12	4	98	9							
08	3100	N	9734	-0-		6634	22238	5047	1	3782	3	Y	805	810	1			361
								19	4	886	9							
*09	33880	X	11642	-0-		-22238	-0-	4820	1	5457	3	Y	1118	962	1			517
								135	4	1230	9							
10	13195	X	13195	-0-		-0-	-0-	5471	1	6441	3	Y	1141	1319	1			339
								28	4	1255	9							
11	4223	X	4223	-0-		-0-	-0-	3882	1	149	3	Y	159	164	1			334
								17	4	175	9							
12	6386	X	6386	-0-		-0-	-0-	5207	1	422	3	Y	673	272	1			735
								17	4	740	9							
01	6495	X	6495	-0-		-0-	-0-	5884	1	25	4	Y	533	557	1	380	6	331
								586	9									
02	5333	X	5333	-0-		-0-	-0-	5315	1	18	9	Y	16					347
03	6503	X	6503	-0-		-0-	-0-	5884	1	384	4	Y	214	205	6			356
								235	9									
04	5516	X	5516	-0-		-0-	-0-	5504	1	9	4	Y	3					359
								3	9									
05	899	X	-0-	-0-		-899	-0-					Y	-0-					359
06	870	X	-0-	-0-		-870	-0-					Y	-0-					359

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2183	N	2183	-0-		-0-	-0-	2183	1			Y	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-	837	1	216	3	Y	23	13	1			10
								1	4	25	9							
09	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	874	1	526	3	Y	52	38	1			24
								12	4	57	9							
10	1984	N	876	-0-		-1108	-0-	413	1	421	3	Y	36	49	1			11
								2	4	40	9							
11	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-	1813	1	3	3	Y	28	5	1			34
								31	9									
12	1519	N	682	-0-		-837	-0-	677	1	5	3	Y	-0-	27	1			7
01	868	N	-0-	-0-		-868	-0-					Y	-0-	5	1			2
02	1736	N	-0-	-0-		-1736	-0-					Y	-0-					2
03	682	N	-0-	-0-		-682	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	30245	X	30245	-0-	-0-	-0-	26391	3	108	4	Y	3405	3398	1	34	8	366
							3746	9									
08	29360	X	29360	-0-	-0-	-0-	25736	3	84	4	Y	3218	3238	1			346
							3540	9									
09	29003	X	29003	-0-	-0-	-0-	25558	3	67	4	Y	3071	2982	1			435
							3378	9									
10	30449	X	30449	-0-	-0-	-0-	26668	3	73	4	Y	3371	3478	1			328
							3708	9									
11	27906	X	27906	-0-	-0-	-0-	24483	3	70	4	Y	3048	2995	1			381
							3353	9									
12	28497	X	28497	-0-	-0-	-0-	24877	3	61	4	Y	3235	3175	1			441
							3559	9									
01	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	23845	3	56	4	Y	2875	2960	1	3	8	353
							3163	9									
02	22859	X	22859	-0-	-0-	-0-	20220	3	59	4	Y	2345	2432	1			266
							2580	9									
03	25270	X	25270	-0-	-0-	-0-	22585	3	70	4	Y	2377	2447	1	8	8	188
							2615	9									
04	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	20015	3	53	4	Y	2213	2178	1			223
							2434	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									

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	24265	3	100	4	Y	2940	2933	1	30	8	316
							3234	9									
08	26795	X	26795	-0-	-0-	-0-	23663	3	77	4	Y	2777	2795	1			298
							3055	9									
09	26478	X	26478	-0-	-0-	-0-	23500	3	62	4	Y	2651	2574	1			375
							2916	9									
10	27788	X	27788	-0-	-0-	-0-	24520	3	67	4	Y	2910	3002	1			283
							3201	9									
11	25293	X	25293	-0-	-0-	-0-	22511	3	64	4	Y	2471	2445	1			309
							2718	9									
12	25438	X	25438	-0-	-0-	-0-	22873	3	56	4	Y	2281	2279	1			311
							2509	9									
01	23812	X	23812	-0-	-0-	-0-	21011	3	49	4	Y	2502	2504	1	2	8	307
							2752	9									
02	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	18193	3	53	4	Y	2614	2624	1			297
							2875	9									
03	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	20125	3	62	4	Y	2692	2767	1	9	8	213
							2961	9									
04	20998	X	20998	-0-	-0-	-0-	18194	3	48	4	Y	2505	2466	1			252
							2756	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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13330	X	11422	-0-	-1908	-0-	124	1	9116	3	Y	1902	1374	1	356	6	243
							90	4	2092	9							
08	13330	X	13191	-0-	-139	-0-	176	1	10659	3	Y	2037	2177	1			103
							115	4	2241	9							
09	12900	X	8852	-0-	-4048	-0-	172	1	7086	3	Y	1379	1366	1			116
							77	4	1517	9							
10	11222	X	10698	-0-	-524	-0-	133	1	6963	3	Y	3204	2900	1	142	6	278
							78	4	3524	9							
11	13290	X	12147	-0-	-1143	-0-	166	1	7584	3	Y	3916	3475	1	420	6	299
							89	4	4308	9							
12	13671	X	2501	-0-	-11170	-0-	41	1	1694	3	Y	679	876	1			102
							19	4	747	9							
01	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-	102	1			-0-
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-					-0-
03	12555	X	1935	-0-	-10620	-0-	64	1	944	3	Y	833	762	1			71
							11	4	916	9							
04	12150	X	7470	-0-	-4680	-0-	228	1	4935	3	Y	2040	1859	1			252
							63	4	2244	9							
05	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	312	1	5831	3	Y	2371	2421	1			202
							91	4	2608	9							
*06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	202	1	4482	3	Y	952	1096	1			58
							59	4	1047	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	71021	X	27047	-0-	-43974	-0-	1908	1	20707	3	Y	3541	2289	1	580	6	394
							537	4	3895	9			631	8			
08	53147	X	53147	-0-	-0-	-0-	2303	1	44819	3	Y	5228	5402	1			220
							274	4	5751	9							
09	53014	X	53014	-0-	-0-	-0-	2381	1	44702	3	Y	4574	4389	1			405
							900	4	5031	9							
10	49785	X	49785	-0-	-0-	-0-	2235	1	42641	3	Y	4320	4110	1	340	6	275
							157	4	4752	9							
11	40085	X	40085	-0-	-0-	-0-	2151	1	33422	3	Y	3455	3021	1	41	3	409
							711	4	3801	9			259	6			
12	42134	X	42134	-0-	-0-	-0-	2361	1	35797	3	Y	3397	3242	1	35	6	529
							239	4	3737	9							
01	43330	X	43330	-0-	-0-	-0-	2422	1	36687	3	Y	3140	3256	1			413
							767	4	3454	9							
02	42196	X	40682	-0-	-1514	-0-	2127	1	35145	3	Y	2968	2855	1			526
							145	4	3265	9							
03	49612	X	49612	-0-	-0-	-0-	2317	1	42918	3	Y	3742	3736	1			532
							261	4	4116	9							
04	45681	X	45681	-0-	-0-	-0-	2134	1	39266	3	Y	3190	3370	1			352
							772	4	3509	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	49445	X	41131	-0-		-8314	-0-	2763	1	35805	3	Y	2251	2335	1			129
								87	4	2476	9							
08	49445	X	40364	-0-		-9081	-0-	2879	1	34956	3	Y	2225	2206	1			148
								81	4	2448	9							
09	47850	X	35360	-0-		-12490	-0-	2655	1	30691	3	Y	1828	1705	1			271
								3	4	2011	9							
10	44299	X	37554	-0-		-6745	-0-	2951	1	32346	3	Y	1989	1954	1	6	3	147
								69	4	2188	9			153	6			
11	42870	X	34186	-0-		-8684	-0-	2133	1	29787	3	Y	2013	1603	1	255	6	302
								52	4	2214	9							
12	41137	X	39912	-0-		-1225	-0-	1998	1	35341	3	Y	2234	2224	1			312
								116	4	2457	9							
01	40362	X	16941	-0-		-23421	-0-	1189	1	14611	3	Y	1002	1215	1	10	8	89
								39	4	1102	9							
02	33908	X	169	-0-		-33739	-0-	107	1	50	3	Y	9	95	1			3
								2	4	10	9							
03	39897	X	58	-0-		-39839	-0-	57	1	1	4	Y	-0-	3	1			-0-
04	38610	X	20358	-0-		-18252	-0-	521	1	18440	3	Y	1270	1142	1			128
								1397	9									
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

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
*07	55459	X	39810	-0-		-15649	-0-	32203	3	235	4	Y	6702	6734	1	17	6	256
								7372	9					35	8			
08	55459	X	42121	-0-		-13338	-0-	2500	1	31985	3	Y	6834	6319	1			771
								119	4	7517	9							
09	53490	X	32044	-0-		-21446	-0-	2192	1	24435	3	Y	4808	5002	1			577
								128	4	5289	9							
10	43152	X	28889	-0-		-14263	-0-	2053	1	22114	3	Y	4256	4347	1	156	6	330
								40	4	4682	9							
11	40770	X	35765	-0-		-5005	-0-	1892	1	28079	3	Y	5243	5172	1	55	6	346
								27	4	5767	9							
12	42129	X	32990	-0-		-9139	-0-	1993	1	25228	3	Y	5222	5038	1	19	6	511
								25	4	5744	9							
01	42129	X	27397	-0-		-14732	-0-	2168	1	19716	3	Y	4984	4910	1	191	6	394
								31	4	5482	9							
02	33292	X	12347	-0-		-20945	-0-	1145	1	9105	3	Y	1859	2058	1			195
								52	4	2045	9							
03	36859	X	25141	-0-		-11718	-0-	1353	1	18430	3	Y	4794	4138	1	391	6	321
								85	4	5273	9			139	8			
04	35670	X	26694	-0-		-8976	-0-	1564	1	20921	3	Y	3736	3823	1			234
								99	4	4110	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	1270	1	9692	3	Y	499	527	1	4	6	130
							7	4	549	9							
08	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	1738	1	13606	3	Y	923	894	1			159
							30	4	1015	9							
09	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	1279	1	10639	3	Y	550	555	1			154
							41	4	605	9							
10	11501	X	3784	-0-	-7717	-0-	289	1	3139	3	Y	320	357	1	57	6	60
							4	4	352	9							
11	15870	X	10316	-0-	-5554	-0-	845	1	9198	3	Y	233	202	1	12	6	79
							17	4	256	9							
12	16399	X	9885	-0-	-6514	-0-	911	1	8478	3	Y	437	428	1	18	6	70
							15	4	481	9							
01	16399	X	1317	-0-	-15082	-0-	359	1	881	3	Y	68	118	1			20
							2	4	75	9							
02	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	1005	1	14385	3	Y	1418	1072	1	39	6	327
							36	4	1560	9							
03	10664	X	3612	-0-	-7052	-0-	350	1	2817	3	Y	397	673	1	3	8	48
							8	4	437	9							
04	10320	X	617	-0-	-9703	-0-	51	1	355	3	Y	191	178	1			61
							1	4	210	9							
05	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-	61	1			-0-
06	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	32023	X	27187	-0-	-4836	-0-	1722	1	24023	3	Y	895	826	1	35	6	151
							457	4	985	9			2	8			
08	32023	X	28669	-0-	-3354	-0-	2211	1	25020	3	Y	1242	1146	1			247
							72	4	1366	9							
09	29040	X	22248	-0-	-6792	-0-	1559	1	19511	3	Y	753	889	1			111
							350	4	828	9							
10	30008	X	24404	-0-	-5604	-0-	1717	1	21188	3	Y	1315	1304	1			122
							52	4	1447	9							
11	29070	X	23036	-0-	-6034	-0-	1946	1	19510	3	Y	1107	1082	1	9	6	138
							362	4	1218	9							
12	28675	X	23232	-0-	-5443	-0-	1777	1	20848	3	Y	504	555	1			87
							53	4	554	9							
01	28675	X	23364	-0-	-5311	-0-	1937	1	19047	3	Y	1826	1380	1	77	6	435
							371	4	2009	9			21	8			
02	22036	X	21433	-0-	-603	-0-	1618	1	17797	3	Y	1791	1957	1			269
							48	4	1970	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	21808	-0-	-1232	-0-	1624	1	17925	3	Y	1753	1720	1			221
							331	4	1928	9							
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							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W101H RRCID -> 289693 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	26000	X	26000	-0-	-0-	-0-	1745	1	22281	3	Y	1385	1284	1	54	6	234
							450	4	1524	9			3	8			
08	29605	X	28409	-0-	-1196	-0-	2122	1	24083	3	Y	1940	1788	1			386
							70	4	2134	9							
09	29160	X	22887	-0-	-6273	-0-	1592	1	19593	3	Y	1227	1432	1			181
							352	4	1350	9							
10	30132	X	21421	-0-	-8711	-0-	1481	1	18884	3	Y	918	1014	1			85
							46	4	1010	9							
11	29190	X	13187	-0-	-16003	-0-	1092	1	11346	3	Y	492	512	1	4	6	61
							208	4	541	9							
12	28396	X	22393	-0-	-6003	-0-	1664	1	20154	3	Y	477	456	1			82
							50	4	525	9							
01	28396	X	14190	-0-	-14206	-0-	1140	1	12050	3	Y	698	576	1	30	6	166
							232	4	768	9			8	8			
02	21364	X	17873	-0-	-3491	-0-	1334	1	15583	3	Y	832	873	1			125
							41	4	915	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	22769	X	22769	-0-	-0-	-0-	1749	1	19637	3	Y	928	969	1			117
							362	4	1021	9							
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							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	30473	X	28836	-0-	-1637	-0-	1748	1	23997	3	Y	2347	2151	1	91	6	396
							509	4	2582	9			5	8			
08	30473	X	12432	-0-	-18041	-0-	882	1	10103	3	Y	1288	1428	1			256
							30	4	1417	9							
09	29760	X	28319	-0-	-1441	-0-	1896	1	23447	3	Y	2322	2236	1			342
							422	4	2554	9							
10	30752	X	29098	-0-	-1654	-0-	2017	1	24911	3	Y	1917	2081	1			178
							61	4	2109	9							
11	29850	X	24029	-0-	-5821	-0-	2011	1	20188	3	Y	1324	1326	1	11	6	165
							374	4	1456	9							
12	29264	X	26140	-0-	-3124	-0-	1776	1	20855	3	Y	3142	2764	1			543
							53	4	3456	9							
01	29264	X	24582	-0-	-4682	-0-	2140	1	20668	3	Y	1249	1427	1	53	6	297
							400	4	1374	9			15	8			
02	26432	X	22487	-0-	-3945	-0-	1761	1	19483	3	Y	1083	1217	1			163
							52	4	1191	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	22042	-0-	-3248	-0-	1676	1	18578	3	Y	1314	1367	1			166
							343	4	1445	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	37694	X	37694	-0-		-0-	-0-	4019	1	31264	3	Y	1176	1214	1			188
								1117	4	1294	9							
08	41692	X	41692	-0-		-0-	-0-	2315	1	37797	3	Y	1345	1384	1			149
								100	4	1480	9							
09	35291	X	35291	-0-		-0-	-0-	2788	1	30989	3	Y	888	904	1			133
								537	4	977	9							
10	27425	X	27425	-0-		-0-	-0-	2266	1	24905	3	Y	193	301	1			25
								42	4	212	9							
11	43260	X	38087	-0-		-5173	-0-	2609	1	33461	3	Y	1223	1022	1			226
								672	4	1345	9							
12	41695	X	12768	-0-		-28927	-0-	1251	1	10526	3	Y	849	820	1			255
								57	4	934	9							
01	41695	X	22206	-0-		-19489	-0-	1620	1	18751	3	Y	1332	1298	1	44	8	245
								370	4	1465	9							
02	35560	X	32775	-0-		-2785	-0-	1968	1	29145	3	Y	1434	1465	1			214
								85	4	1577	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	30357	-0-		-7743	-0-	1817	1	26538	3	Y	1355	1318	1			322
								511	4	1491	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							

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	45243	X	45243	-0-		-0-	-0-	2542	1	40032	3	Y	1180	1182	1	16	6	224
								1371	4	1298	9							
08	36401	X	36401	-0-		-0-	-0-	1484	1	33797	3	Y	961	914	1			271
								63	4	1057	9							
09	35790	X	35790	-0-		-0-	-0-	1673	1	32525	3	Y	958	1048	1			181
								538	4	1054	9							
10	27856	X	27856	-0-		-0-	-0-	1636	1	26002	3	Y	174	293	1			62
								27	4	191	9							
11	42870	X	34706	-0-		-8164	-0-	1714	1	31501	3	Y	792	639	1	7	6	208
								620	4	871	9							
12	44299	X	36572	-0-		-7727	-0-	1790	1	33693	3	Y	854	864	1	37	6	161
								150	4	939	9							
01	37107	X	34503	-0-		-2604	-0-	1761	1	31588	3	Y	514	512	1	26	8	137
								589	4	565	9							
02	33516	X	29284	-0-		-4232	-0-	1406	1	27111	3	Y	646	609	1			174
								56	4	711	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	32256	-0-		-3144	-0-	1416	1	29617	3	Y	631	457	1			306
								529	4	694	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							

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
*07	32814	X	32814	-0-	-0-	-0-	4602	1	25267	3	Y	2145	2401	1	80	6	381
							585	4	2360	9			22	8			
08	33110	X	33110	-0-	-0-	-0-	4753	1	26041	3	Y	2031	2031	1			381
							82	4	2234	9							
09	30840	X	28771	-0-	-2069	-0-	4588	1	21780	3	Y	1767	1645	1			503
							459	4	1944	9							
10	33139	X	31371	-0-	-1768	-0-	4708	1	24586	3	Y	1833	1900	1			436
							61	4	2016	9							
11	32040	X	30893	-0-	-1147	-0-	4622	1	23936	3	Y	1665	1691	1			410
							503	4	1832	9							
12	33108	X	28452	-0-	-4656	-0-	4802	1	21399	3	Y	1927	1862	1	55	6	420
							131	4	2120	9							
01	33108	X	28221	-0-	-4887	-0-	4803	1	20581	3	Y	2148	1775	1	69	3	268
							474	4	2363	9			456	6			
02	28840	X	24136	-0-	-4704	-0-	4288	1	18100	3	Y	1533	1439	1			362
							62	4	1686	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	28857	-0-	-2043	-0-	4523	1	21967	3	Y	1720	1727	1			318
							475	4	1892	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							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

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

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	103192	X	103192	-0-	-0-	-0-	753	1	93138	3	Y	8368	8603	1	24	8	327
							96	4	9205	9							
08	102828	X	102828	-0-	-0-	-0-	872	1	96941	3	Y	4557	4583	1			301
							2	4	5013	9							
09	103625	X	103625	-0-	-0-	-0-	844	1	97652	3	Y	4563	4632	1			232
							110	4	5019	9							
10	113619	X	113619	-0-	-0-	-0-	537	1	104571	3	Y	7122	6840	1	188	6	326
							677	4	7834	9							
11	115786	X	115786	-0-	-0-	-0-	443	1	109886	3	Y	4693	4669	1	28	6	322
							295	4	5162	9							
12	120005	X	120005	-0-	-0-	-0-	778	1	113687	3	Y	4955	4777	1	55	3	341
							89	4	5451	9			104	6			
01	104469	X	104469	-0-	-0-	-0-	450	1	98426	3	Y	4507	4606	1	22	6	160
							635	4	4958	9			60	8			
02	96961	X	96961	-0-	-0-	-0-	273	1	91376	3	Y	4521	4202	1	30	3	210
							339	4	4973	9			239	6			
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	96182	X	96182	-0-	-0-	-0-	429	1	90519	3	Y	4333	4280	1			364
							468	4	4766	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	48353	X	48353	-0-	-0-	-0-	328	1	43537	3	Y	4080	4020	0	2	6	67
							4488	9									
08	42249	X	42249	-0-	-0-	-0-	460	1	38039	3	Y	3390	3394	0			23
							21	4	3729	9							
09	48383	X	48383	-0-	-0-	-0-	666	1	42929	3	Y	4353	4340	0			36
							4788	9									
10	46417	X	46417	-0-	-0-	-0-	473	1	42451	3	Y	3175	3163	0			48
							3493	9									
11	47055	X	47055	-0-	-0-	-0-	566	1	41954	3	Y	4059	4037	0			70
							70	4	4465	9							
12	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	349	1	20207	3	Y	1852	1892	0			30
							51	4	2037	9							
01	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	228	1	11702	3	Y	1507	1508	0	2	6	27
							29	4	1658	9							
02	38942	X	38942	-0-	-0-	-0-	521	1	34072	3	Y	3934	3890	0	1	6	70
							22	4	4327	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	41504	X	41504	-0-	-0-	-0-	408	1	37420	3	Y	3333	3339	0			57
							10	4	3666	9							
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							

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
*07	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	73	1	9922	3	Y	247	245	0			4
							272	9									
*08	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	97	1	8304	3	Y	372	373	0			3
							671	4	409	9							
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	47	1	3350	3	Y	212	213	0			2
							233	9									
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	62	1	5539	3	Y	376	372	0			6
							414	9									
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	54	1	4064	3	Y	373	373	0			6
							3	4	410	9							
12	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	34	1	1985	3	Y	255	257	0			4
							3	4	281	9							
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	96	1	5363	3	Y	374	371	0			7
							9	4	411	9							
02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	80	1	5278	3	Y	372	372	0			7
							3	4	409	9							
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	66	1	5246	3	Y	384	384	0	1	6	6
							3	4	422	9							
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	54	1	4969	3	Y	387	386	0			7
							1	4	426	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	29	1	3895	3	Y	504	486	0	11	8	8
							554	9									
08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	58	1	4841	3	Y	615	615	0			4
							1438	4	677	9							
09	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	142	1	9083	3	Y	821	818	0			7
							903	9									
10	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	96	1	8580	3	Y	745	741	0			11
							820	9									
11	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	118	1	8747	3	Y	858	854	0			15
							14	4	944	9							
12	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	136	1	7934	3	Y	702	705	0			12
							16	4	772	9							
01	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	286	1	15510	3	Y	1036	1002	0	1	6	19
							29	4	1140	9			26	8			
02	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	110	1	7155	3	Y	861	865	0			15
							5	4	947	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	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	58	1	5296	3	Y	867	865	0			15
							1	4	954	9							
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							

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
*07	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	61	1	8452	3	Y	996	972	0	9	8	16
							1096	9									
08	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	170	1	15198	3	Y	1205	1204	0			8
							792	4	1326	9							
09	33866	X	33866	-0-	-0-	-0-	468	1	30678	3	Y	2473	2461	0			20
							2720	9									
10	45752	X	45752	-0-	-0-	-0-	461	1	41488	3	Y	3457	3425	0			52
							3803	9									
11	52465	X	52465	-0-	-0-	-0-	656	1	48460	3	Y	2971	2972	0			51
							81	4	3268	9							
12	61922	X	61922	-0-	-0-	-0-	918	1	58230	3	Y	2350	2362	0			39
							189	4	2585	9							
01	36012	X	36012	-0-	-0-	-0-	605	1	33478	3	Y	1707	1702	0	2	6	31
							51	4	1878	9			11	8			
02	49372	X	49372	-0-	-0-	-0-	707	1	46338	3	Y	2088	2081	0	1	6	37
							30	4	2297	9							
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	53474	X	53474	-0-	-0-	-0-	561	1	50648	3	Y	2046	2043	0			35
							14	4	2251	9							
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							

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
*07	45886	X	45886	-0-	-0-	-0-	297	1	44773	3	Y	742	730	0			12
							816	9									
08	54304	X	54304	-0-	-0-	-0-	604	1	52530	3	Y	1042	1040	0			7
							24	4	1146	9							
09	64978	X	64978	-0-	-0-	-0-	953	1	62675	3	Y	1227	1224	0			10
							1350	9									
10	38911	X	38911	-0-	-0-	-0-	412	1	36940	3	Y	1417	1406	0			21
							1559	9									
11	35982	X	35982	-0-	-0-	-0-	455	1	33989	3	Y	1347	1345	0			23
							56	4	1482	9							
12	47513	X	47513	-0-	-0-	-0-	706	1	45779	3	Y	786	796	0			13
							163	4	865	9							
01	31871	X	31871	-0-	-0-	-0-	551	1	30030	3	Y	1122	1114	0	1	6	20
							56	4	1234	9							
02	32200	X	32200	-0-	-0-	-0-	464	1	30361	3	Y	1232	1230	0			22
							20	4	1355	9							
03	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	449	1	34113	3	Y	1235	1236	0	2	6	19
							21	4	1359	9							
04	33434	X	33434	-0-	-0-	-0-	350	1	31819	3	Y	1142	1142	0			19
							9	4	1256	9							
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							

STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

*07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	829	1	1726	3	N	1074	1222	1			230
							100	4	1181	9							
08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	1			N	-0-					230
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					230
10	4588	X	1606	-0-	-2982	-0-	1606	1			N	-0-					230
11	4470	X	1554	-0-	-2916	-0-	1554	1			N	-0-					230
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					230
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					230
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					230
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					230
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					230
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	191	1	25274	3	Y	1854	1835	0	1	6	30
							2039	9									
08	22530	X	22530	-0-	-0-	-0-	247	1	20451	3	Y	1657	1659	0			11
							9	4	1823	9							
09	16584	X	16584	-0-	-0-	-0-	200	1	14374	3	Y	1827	1823	0			15
							2010	9									
10	34539	X	34539	-0-	-0-	-0-	350	1	31546	3	Y	2403	2382	0			36
							2643	9									
11	29955	X	29955	-0-	-0-	-0-	367	1	27317	3	Y	2017	2018	0			35
							52	4	2219	9							
12	29070	X	29070	-0-	-0-	-0-	447	1	26432	3	Y	1933	1936	0			32
							65	4	2126	9							
01	29009	X	29009	-0-	-0-	-0-	486	1	26417	3	Y	1870	1866	0	2	6	34
							49	4	2057	9							
02	27166	X	27166	-0-	-0-	-0-	382	1	24952	3	Y	1651	1654	0	1	6	30
							16	4	1816	9							
03	28209	X	28209	-0-	-0-	-0-	335	1	25735	3	Y	1930	1927	0	3	6	30
							16	4	2123	9							
04	26135	X	26135	-0-	-0-	-0-	265	1	23951	3	Y	1738	1738	0			30
							7	4	1912	9							
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							

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
*07	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	94	1	12362	3	Y	-0-					-0-
08	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	76	1	6369	3	Y	201	200	0			1
							804	4	221	9							
09	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	236	1	14935	3	Y	511	508	0			4
							562	9									
10	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	106	1	9533	3	Y	299	299	0			4
							329	9									
11	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	148	1	10982	3	Y	588	582	0			10
							19	4	647	9							
12	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	177	1	10243	3	Y	340	344	0			6
							21	4	374	9							
01	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	195	1	10366	3	Y	428	426	0			8
							21	4	471	9							
02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	128	1	8410	3	Y	347	349	0			6
							6	4	382	9							
03	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	94	1	7489	3	Y	298	299	0			5
							5	4	328	9							
04	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	71	1	6581	3	Y	261	262	0			4
							2	4	287	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	36399	X	36399	-0-	-0-	-0-	265	1	34911	3	Y	1112	1094	0			18
							1223	9									
08	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	318	1	26080	3	Y	881	883	0			6
							14	4	969	9							
09	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	529	1	33889	3	Y	1385	1380	0			11
							1524	9									
10	34582	X	34582	-0-	-0-	-0-	363	1	32610	3	Y	1463	1452	0			22
							1609	9									
11	31574	X	31574	-0-	-0-	-0-	399	1	29699	3	Y	1296	1296	0			22
							50	4	1426	9							
12	25830	X	25830	-0-	-0-	-0-	418	1	24224	3	Y	1034	1039	0			17
							51	4	1137	9							
01	32222	X	32222	-0-	-0-	-0-	558	1	30185	3	Y	1292	1285	0	1	6	23
							58	4	1421	9							
02	28646	X	28646	-0-	-0-	-0-	410	1	26818	3	Y	1274	1274	0			23
							17	4	1401	9							
03	30627	X	30627	-0-	-0-	-0-	365	1	28781	3	Y	1330	1331	0	2	6	20
							18	4	1463	9							
04	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	327	1	28869	3	Y	1301	1299	0			22
							8	4	1431	9							
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							

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
*07	26057	X	26057	-0-	-0-	-0-	171	1	23031	3	Y	2595	2592	0	1	6	42
							2855	9									
08	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	281	1	23631	3	Y	3306	3302	0			22
							12	4	3637	9							
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	31	1	2419	3	Y	309	328	0			3
							340	9									
10	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	87	1	7815	3	Y	2188	2158	0			33
							2407	9									
11	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	124	1	9454	3	Y	2884	2868	0			49
							54	4	3172	9							
12	70746	X	70746	-0-	-0-	-0-	949	1	56313	3	Y	12090	11938	0	1	3	198
							185	4	13299	9			2	6			
01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	127	1	7040	3	Y	1308	1480	0	1	6	24
							12	4	1439	9			1	8			
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17893	X	17893	-0-		-0-	-0-	117	1	16144	3	Y	1484	1459	0	1	6	24
								1632	9									
08	36733	X	36733	-0-		-0-	-0-	403	1	33957	3	Y	2141	2137	0			14
								18	4	2355	9							
09	32154	X	32154	-0-		-0-	-0-	455	1	29614	3	Y	1895	1893	0			16
								2085	9									
10	24067	X	24067	-0-		-0-	-0-	240	1	22079	3	Y	1589	1581	0			24
								1748	9									
11	4574	X	4574	-0-		-0-	-0-	47	1	3563	3	Y	855	864	0			15
								23	4	941	9							
12	34940	X	34940	-0-		-0-	-0-	509	1	30300	3	Y	3667	3621	0	1	6	60
								97	4	4034	9							
01	19840	X	19840	-0-		-0-	-0-	318	1	17253	3	Y	2034	2025	0	2	6	37
								32	4	2237	9			30	8			
02	15426	X	15426	-0-		-0-	-0-	213	1	13910	3	Y	1176	1192	0			21
								9	4	1294	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	19827	X	19827	-0-		-0-	-0-	197	1	17964	3	Y	1510	1502	0			26
								5	4	1661	9							
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							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W108H RRCID -> 290446 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	18750	X	18750	-0-		-0-	-0-	125	1	16787	3	Y	1671	1580	0	1	6	26
								1838	9					68	8			
08	25262	X	25262	-0-		-0-	-0-	277	1	22965	3	Y	1825	1824	0			12
								12	4	2008	9							
09	18291	X	18291	-0-		-0-	-0-	251	1	16641	3	Y	1272	1274	0			10
								1399	9									
10	24051	X	24051	-0-		-0-	-0-	243	1	21940	3	Y	1698	1683	0			25
								1868	9									
11	16044	X	16044	-0-		-0-	-0-	196	1	14609	3	Y	1106	1112	0			19
								22	4	1217	9							
12	16025	X	16025	-0-		-0-	-0-	246	1	14350	3	Y	1273	1242	0	30	6	20
								29	4	1400	9							
01	18346	X	18346	-0-		-0-	-0-	287	1	16417	3	Y	1473	1378	0	1	6	26
								22	4	1620	9			88	8			
02	18076	X	18076	-0-		-0-	-0-	248	1	16295	3	Y	1384	1385	0			25
								11	4	1522	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	20089	X	20089	-0-		-0-	-0-	209	1	18314	3	Y	1419	1424	0			24
								5	4	1561	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	122	1	16188	3	Y	1854	1834	0	1	6	30
							2039	9									
08	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	197	1	16357	3	Y	1765	1766	0			12
							8	4	1942	9							
09	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	254	1	15956	3	Y	2018	2013	0			17
							2220	9									
10	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	159	1	14270	3	Y	1717	1708	0			26
							1889	9									
11	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	180	1	13370	3	Y	1627	1625	0			28
							26	4	1790	9							
12	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	233	1	13781	3	Y	2150	2143	0			35
							39	4	2365	9							
01	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	243	1	13390	3	Y	1516	1521	0	2	6	28
							23	4	1668	9							
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	44	1	2980	3	Y	334	356	0			6
							2	4	367	9							
03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	126	1	10409	3	Y	1344	1327	0	2	6	21
							5	4	1478	9							
04	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	154	1	13499	3	Y	1061	1064	0			18
							4	4	1167	9							
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							

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. (I) GAS 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	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	122	1	16346	3	Y	2224	2194	0	1	6	36
							2446	9									
08	23061	X	23061	-0-	-0-	-0-	248	1	20576	3	Y	2024	2025	0			14
							11	4	2226	9							
09	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	304	1	19398	3	Y	1688	1688	0			14
							1857	9									
10	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	201	1	18074	3	Y	1534	1525	0			23
							1687	9									
11	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	217	1	16099	3	Y	1293	1294	0			22
							30	4	1422	9							
12	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	273	1	16146	3	Y	1481	1479	0			24
							46	4	1629	9							
01	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	255	1	14334	3	Y	1300	1299	0	1	6	24
							21	4	1430	9							
02	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	285	1	18707	3	Y	1858	1848	0	1	6	33
							12	4	2044	9							
03	23366	X	23366	-0-	-0-	-0-	275	1	20915	3	Y	1966	1966	0	3	6	30
							13	4	2163	9							
04	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	213	1	18856	3	Y	1491	1496	0			25
							5	4	1640	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 9H RRCID -> 290458 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	32599	X	32599	-0-	-0-	-0-	209	1	30894	3	Y	1360	1339	0	1	6	22
							1496	9									
08	37047	X	37047	-0-	-0-	-0-	393	1	35332	3	Y	1185	1186	0			8
							18	4	1304	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	64	1	5674	3	Y	398	392	0			6
							438	9									
11	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	114	1	8435	3	Y	705	699	0			12
							14	4	776	9							
12	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	310	1	22824	3	Y	520	523	0			9
							115	4	572	9							
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	40	1	2261	3	Y	214	219	0			4
							3	4	235	9							
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	71	1	4620	3	Y	420	416	0			8
							3	4	462	9							
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	83	1	6693	3	Y	629	626	0	1	6	10
							3	4	692	9							
04	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	94	1	8459	3	Y	566	566	0			10
							2	4	623	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							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W109H RRCID -> 290466 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	28003	X	28003	-0-	-0-	-0-	186	1	24691	3	Y	2842	2808	0	1	6	46
							3126	9									
08	25838	X	25838	-0-	-0-	-0-	279	1	23163	3	Y	2167	2171	0			15
							12	4	2384	9							
09	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	359	1	22916	3	Y	1978	1977	0			16
							2176	9									
10	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	244	1	21956	3	Y	1806	1795	0			27
							1987	9									
11	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	169	1	12818	3	Y	827	840	0			14
							25	4	910	9							
12	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	341	1	20235	3	Y	1975	1957	0			32
							62	4	2173	9							
01	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	308	1	17623	3	Y	1608	1609	0	2	6	29
							23	4	1769	9							
02	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	290	1	18943	3	Y	1889	1883	0	1	6	34
							12	4	2078	9							
03	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	257	1	20069	3	Y	2181	2179	0	3	6	33
							12	4	2399	9							
04	22614	X	22614	-0-	-0-	-0-	224	1	20374	3	Y	1827	1829	0			31
							6	4	2010	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	146	1	19568	3	Y	741	733	0			12
							815	9									
08	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	282	1	23388	3	Y	777	777	0			5
							12	4	855	9							
09	21864	X	21864	-0-	-0-	-0-	325	1	20704	3	Y	759	758	0			6
							835	9									
10	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	187	1	17143	3	Y	593	590	0			9
							652	9									
11	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	170	1	12731	3	Y	581	580	0			10
							36	4	639	9							
12	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	366	1	21714	3	Y	1008	1001	0			17
							64	4	1109	9							
01	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	285	1	15922	3	Y	1049	1046	0	1	6	19
							23	4	1154	9							
02	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	127	1	8221	3	Y	576	585	0			10
							5	4	634	9							
03	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	174	1	13201	3	Y	1159	1149	0	2	6	18
							8	4	1275	9							
04	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	91	1	9328	3	Y	719	725	0			12
							2	4	791	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							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 10658 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	56575	X	56491	-0-	-84	-0-	49457	3	31	4	Y	6366	6305	1	191	8	271
							7003	9									
08	55955	X	55540	-0-	-415	-0-	48815	3	30	4	Y	6086	5923	1			434
							6695	9									
09	56520	X	51892	-0-	-4628	-0-	45922	3	132	4	Y	5307	5396	1			345
							5838	9									
10	58404	X	48277	-0-	-10127	-0-	42958	3	28	4	Y	4810	4860	1			295
							5291	9									
11	56520	X	49938	-0-	-6582	-0-	44226	3	30	4	Y	5165	5124	1			336
							5682	9									
12	56296	X	52305	-0-	-3991	-0-	46918	3	507	4	Y	4436	4391	1			381
							4880	9									
01	55552	X	50140	-0-	-5412	-0-	43231	3	1128	4	Y	5255	5429	1	23	6	161
							5781	9					23	8			
02	48048	X	42876	-0-	-5172	-0-	37676	3	203	4	Y	4543	4410	1			294
							4997	9									
03	52297	X	47022	-0-	-5275	-0-	41453	3	211	4	Y	4871	4819	1	53	8	293
							5358	9									
04	50610	X	43210	-0-	-7400	-0-	38018	3	174	4	Y	4562	4523	1			332
							5018	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	42284	X	36819	-0-	-5465	-0-	869	1	32864	3	Y	2559	2441	1	8	8	219
							271	4	2815	9							
08	40827	X	15361	-0-	-25466	-0-	607	1	14181	3	Y	398	483	1			134
							135	4	438	9							
09	37650	X	29704	-0-	-7946	-0-	619	1	24671	3	Y	2703	2769	1			68
							1441	4	2973	9							
10	39289	X	39289	-0-	-0-	-0-	1002	1	34620	3	Y	3172	2882	1	29	6	329
							178	4	3489	9							
11	36450	X	32625	-0-	-3825	-0-	981	1	28207	3	Y	2899	2785	1	35	3	271
							248	4	3189	9			137	6			
12	37556	X	37556	-0-	-0-	-0-	1081	1	32910	3	Y	2847	2784	1	5	6	329
							433	4	3132	9							
01	39277	X	36226	-0-	-3051	-0-	981	1	31678	3	Y	3008	2784	1	67	6	474
							258	4	3309	9			12	8			
02	35476	X	31811	-0-	-3665	-0-	874	1	28248	3	Y	2302	2451	1	19	6	306
							157	4	2532	9							
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	27620	-0-	-8710	-0-	653	1	24543	3	Y	2080	2116	1			240
							136	4	2288	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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	35402	X	34802	-0-	-600	-0-	2752	1	26316	3	Y	5194	5438	1			243
							21	4	5713	9							
08	34100	X	29969	-0-	-4131	-0-	3132	1	23585	3	Y	2857	2947	1			153
							109	4	3143	9							
09	33480	X	26645	-0-	-6835	-0-	2619	1	21410	3	Y	2365	2298	1			220
							14	4	2602	9							
10	34813	X	26980	-0-	-7833	-0-	2453	1	21769	3	Y	2489	2412	1			297
							20	4	2738	9							
11	33690	X	25431	-0-	-8259	-0-	1048	1	21889	3	Y	2255	2246	1			306
							13	4	2481	9							
12	34813	X	25433	-0-	-9380	-0-	730	1	22014	3	Y	2386	2472	1			220
							64	4	2625	9							
01	29977	X	21318	-0-	-8659	-0-	291	1	18866	3	Y	1900	1945	1	6	8	169
							71	4	2090	9							
02	24892	X	19311	-0-	-5581	-0-	319	1	16560	3	Y	2179	2107	1	68	6	173
							35	4	2397	9							
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	17116	-0-	-8324	-0-	1366	1	14123	3	Y	1474	1442	1			110
							6	4	1621	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	42181	X	42181	-0-		-0-	-0-	285	1	37952	3	Y	3585	3551	0	2	6	58
								3944	9									
08	41513	X	41513	-0-		-0-	-0-	450	1	37292	3	Y	3411	3412	0			23
								19	4	3752	9							
09	34527	X	34527	-0-		-0-	-0-	496	1	31021	3	Y	2736	2736	0			23
								3010	9									
10	35971	X	35971	-0-		-0-	-0-	360	1	32420	3	Y	2901	2880	0			44
								3191	9									
11	33939	X	33939	-0-		-0-	-0-	405	1	30427	3	Y	2770	2767	0			47
								60	4	3047	9							
12	5357	X	5357	-0-		-0-	-0-	74	1	4776	3	Y	426	466	0			7
								38	4	469	9							
01	17807	X	17807	-0-		-0-	-0-	297	1	15716	3	Y	1584	1560	0	2	6	29
								52	4	1742	9							
02	23946	X	23946	-0-		-0-	-0-	317	1	21303	3	Y	2103	2093	0	1	6	38
								13	4	2313	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	38966	X	38966	-0-		-0-	-0-	392	1	35291	3	Y	2975	2975	0			51
								10	4	3273	9							
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	56327	X	45247	-0-		-11080	-0-	1017	1	39704	3	Y	3388	3820	1	11	8	103
								799	4	3727	9							
08	52111	X	50335	-0-		-1776	-0-	1260	1	45606	3	Y	3041	2967	1			177
								124	4	3345	9							
09	46860	X	45794	-0-		-1066	-0-	1289	1	40586	3	Y	2912	2856	1			233
								716	4	3203	9							
10	46066	X	44203	-0-		-1863	-0-	1148	1	39839	3	Y	2860	2908	1			185
								70	4	3146	9							
11	48720	X	42520	-0-		-6200	-0-	1163	1	36979	3	Y	3374	3152	1			407
								667	4	3711	9							
12	50344	X	43630	-0-		-6714	-0-	1320	1	38203	3	Y	3546	3738	1			215
								206	4	3901	9							
01	50344	X	43953	-0-		-6391	-0-	1347	1	37720	3	Y	3778	3157	1	201	3	318
								730	4	4156	9			300	6	17	8	
02	42896	X	40200	-0-		-2696	-0-	1147	1	35000	3	Y	3587	3349	1			556
								107	4	3946	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	41875	-0-		-335	-0-	1317	1	36027	3	Y	3546	3271	1			583
								630	4	3901	9							
05	44516	X	42442	-0-		-2074	-0-	1411	1	36727	3	Y	3882	4180	1			285
								34	4	4270	9							
06	43620	X	22594	-0-		-21026	-0-	757	1	19678	3	Y	1927	1925	1			287
								39	4	2120	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
*07	54219	X	38666	-0-	-15553	-0-	812	1	31699	3	Y	4964	5341	1	16	8	150
							695	4	5460	9							
08	54219	X	43746	-0-	-10473	-0-	1028	1	37150	3	Y	4970	4832	1			288
							101	4	5467	9							
09	42210	X	41960	-0-	-250	-0-	1142	1	35465	3	Y	4297	4241	1			344
							626	4	4727	9							
10	43617	X	40318	-0-	-3299	-0-	965	1	34202	3	Y	4628	4672	1			300
							60	4	5091	9							
11	42330	X	38209	-0-	-4121	-0-	1023	1	32522	3	Y	3707	3560	1			447
							586	4	4078	9							
12	43741	X	40676	-0-	-3065	-0-	1203	1	34787	3	Y	4090	4289	1			248
							187	4	4499	9							
01	43741	X	40606	-0-	-3135	-0-	1205	1	33746	3	Y	4548	3789	1	242	3	383
							652	4	5003	9			362	6	20	8	
02	39284	X	36352	-0-	-2932	-0-	1040	1	31748	3	Y	3152	3047	1			488
							97	4	3467	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	23249	-0-	-16111	-0-	518	1	20463	3	Y	1746	1704	1			287
							347	4	1921	9							
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							

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
*07	59818	X	59818	-0-	-0-	-0-	740	1	52233	3	Y	5135	5138	1	7	6	366
							1196	4	5649	9			15	8			
08	58167	X	58167	-0-	-0-	-0-	745	1	51964	3	Y	4730	4702	1			394
							255	4	5203	9							
09	55973	X	55973	-0-	-0-	-0-	950	1	49062	3	Y	4543	4568	1			369
							964	4	4997	9							
10	55211	X	55067	-0-	-144	-0-	729	1	48972	3	Y	4642	4760	1	13	6	238
							260	4	5106	9							
11	53430	X	43076	-0-	-10354	-0-	573	1	37312	3	Y	4050	4104	1			184
							736	4	4455	9							
12	55211	X	50542	-0-	-4669	-0-	615	1	44612	3	Y	4632	4480	1	22	6	314
							220	4	5095	9							
01	55211	X	42757	-0-	-12454	-0-	556	1	37319	3	Y	3737	3880	1	13	8	158
							771	4	4111	9							
02	41664	X	32433	-0-	-9231	-0-	424	1	28501	3	Y	3064	2959	1	41	3	160
							138	4	3370	9			62	6			
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	43263	-0-	-1377	-0-	545	1	37756	3	Y	3813	3722	1			302
							768	4	4194	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	46779	X	38998	-0-	-7781	-0-	2815	1	34062	3	Y	1885	1934	1			82
							47	4	2074	9							
08	46779	X	37221	-0-	-9558	-0-	2770	1	32437	3	Y	1787	1718	1			151
							48	4	1966	9							
09	42420	X	36470	-0-	-5950	-0-	3245	1	30844	3	Y	2052	1918	1			285
							124	4	2257	9							
10	42563	X	40379	-0-	-2184	-0-	3214	1	34685	3	Y	2194	2280	1			199
							67	4	2413	9							
11	41190	X	33283	-0-	-7907	-0-	2738	1	29162	3	Y	1208	1290	1	70	6	47
							54	4	1329	9							
12	38998	X	2989	-0-	-36009	-0-	181	1	1561	3	Y	129	152	1			24
							1105	4	142	9							
01	40393	X	38369	-0-	-2024	-0-	1416	1	33525	3	Y	2590	2417	1			197
							579	4	2849	9							
02	36484	X	29083	-0-	-7401	-0-	1768	1	25156	3	Y	1941	2075	1			63
							24	4	2135	9							
03	40393	X	22864	-0-	-17529	-0-	1914	1	19260	3	Y	1507	1421	1	1	6	146
							32	4	1658	9			2	8			
04	37140	X	515	-0-	-36625	-0-	119	1	371	3	Y	23	162	1			7
							25	9									
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									

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	42408	X	26912	-0-	-15496	-0-	188	1	24953	3	Y	1610	1580	0	1	6	26
							1771	9					14	8			
08	25912	X	25912	-0-	-0-	-0-	285	1	23615	3	Y	1818	1817	0			12
							12	4	2000	9							
09	25326	X	25326	-0-	-0-	-0-	354	1	22807	3	Y	1968	1964	0			16
							2165	9									
10	32186	X	32186	-0-	-0-	-0-	326	1	29108	3	Y	2502	2480	0			38
							2752	9									
11	23640	X	21759	-0-	-1881	-0-	262	1	19467	3	Y	1812	1627	0	1	3	28
							37	4	1993	9			194	6			
12	24428	X	21657	-0-	-2771	-0-	330	1	19558	3	Y	1556	1558	0			26
							57	4	1712	9							
01	27157	X	27157	-0-	-0-	-0-	412	1	22593	3	Y	3738	3664	0	4	6	68
							40	4	4112	9			28	8			
02	30243	X	30243	-0-	-0-	-0-	429	1	27997	3	Y	1635	1594	0	81	6	28
							18	4	1799	9							
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	13019	-0-	-13261	-0-	132	1	11520	3	Y	1240	1239	0			21
							3	4	1364	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W114H RRCID -> 292040 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10042 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	72710	X	72710	-0-	-0-	-0-		513	1	67981	3	Y	3833	3786	0	2	6	63
								4216	9									
08	77097	X	76101	-0-	-996	-0-		849	1	70464	3	Y	4320	4317	0			29
								36	4	4752	9							
09	74610	X	72752	-0-	-1858	-0-		1036	1	66862	3	Y	4413	4406	0			36
								4854	9									
10	77097	X	16472	-0-	-60625	-0-		165	1	15050	3	Y	1143	1162	0			17
								1257	9									
11	72420	X	54816	-0-	-17604	-0-		671	1	50321	3	Y	3394	3353	0			58
								91	4	3733	9							
12	76105	X	52862	-0-	-23243	-0-		819	1	48475	3	Y	3115	3121	0	1	6	51
								141	4	3427	9							
01	76105	X	68274	-0-	-7831	-0-		1148	1	62930	3	Y	3709	3689	0	4	6	67
								116	4	4080	9							
02	68152	X	54755	-0-	-13397	-0-		777	1	50688	3	Y	2961	2974	0	1	6	53
								33	4	3257	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	36438	-0-	-29622	-0-		373	1	33720	3	Y	2124	2121	0			36
								9	4	2336	9							
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							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W115H RRCID -> 292059 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	40331	X	30231	-0-	-10100	-0-		208	1	27712	3	Y	2101	2082	0	1	6	34
								2311	9									
08	33821	X	29672	-0-	-4149	-0-		324	1	26911	3	Y	2203	2202	0			15
								14	4	2423	9							
09	32730	X	30140	-0-	-2590	-0-		417	1	27031	3	Y	2447	2442	0			20
								2692	9									
10	33821	X	29990	-0-	-3831	-0-		304	1	27442	3	Y	2040	2029	0			31
								2244	9									
11	31200	X	31071	-0-	-129	-0-		375	1	27856	3	Y	2531	2519	0			43
								56	4	2784	9							
12	35752	X	35752	-0-	-0-	-0-		539	1	32009	3	Y	2826	2822	0	1	6	46
								95	4	3109	9							
01	31248	X	25441	-0-	-5807	-0-		427	1	22805	3	Y	1963	1971	0	2	6	36
								50	4	2159	9							
02	29036	X	-0-	-0-	-29036	-0-						Y	-0-	36	0			-0-
03	35743	X	9972	-0-	-25771	-0-		71	1	8912	3	Y	898	883	0	1	6	14
								1	4	988	9							
04	34590	X	33297	-0-	-1293	-0-		314	1	29746	3	Y	2935	2899	0			50
								8	4	3229	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	34780	X	34780	-0-	-0-	-0-	522	1	30709	3	Y	3153	3100	0	1	6	52
							81	4	3468	9							
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	99	1	5559	3	Y	442	486	0			8
							7	4	486	9							
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	34782	X	1023	-0-	-33759	-0-	2	1	907	3	Y	104	102	0			2
							114	9									
04	35860	X	35860	-0-	-0-	-0-	348	1	31504	3	Y	3635	3575	0			62
							9	4	3999	9							
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							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W103H RRCID -> 292061 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10254 - 20065

*07	47275	X	17220	-0-	-30055	-0-	109	1	14800	3	Y	2101	2075	0	1	6	34
							2311	9									
08	41633	X	29843	-0-	-11790	-0-	317	1	26198	3	Y	3013	3007	0			20
							14	4	3314	9							
09	40290	X	11687	-0-	-28603	-0-	184	1	10069	3	Y	1304	1313	0			11
							1434	9									
10	20274	X	10302	-0-	-9972	-0-	97	1	8717	3	Y	1353	1344	0			20
							1488	9									
11	28020	X	20149	-0-	-7871	-0-	241	1	17452	3	Y	2187	2170	0			37
							50	4	2406	9							
12	29853	X	26525	-0-	-3328	-0-	385	1	22828	3	Y	2944	2932	0	1	6	48
							74	4	3238	9							
01	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	459	1	25141	3	Y	5399	5344	0	5	6	98
							48	4	5939	9							
02	26378	X	26378	-0-	-0-	-0-	328	1	21426	3	Y	4191	4213	0	1	6	75
							14	4	4610	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	21571	-0-	-3329	-0-	204	1	17993	3	Y	3063	3062	0			52
							5	4	3369	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W206H RRCID -> 292067 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25513	X	7963	-0-	-17550	-0-	57	1	7227	3	Y	617	618	0			10
							679	9									
08	24257	X	24257	-0-	-0-	-0-	265	1	22343	3	Y	1488	1483	0			10
							12	4	1637	9							
09	21660	X	19771	-0-	-1889	-0-	283	1	18208	3	Y	1164	1164	0			10
							1280	9									
10	22382	X	12280	-0-	-10102	-0-	129	1	11498	3	Y	594	595	0			9
							653	9									
11	21660	X	12262	-0-	-9398	-0-	150	1	11332	3	Y	687	684	0			12
							24	4	756	9							
12	22382	X	8139	-0-	-14243	-0-	129	1	7549	3	Y	404	409	0			7
							17	4	444	9							
01	22382	X	10565	-0-	-11817	-0-	185	1	9729	3	Y	573	569	0	1	6	10
							21	4	630	9							
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							

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
*07	59148	X	59007	-0-	-141	-0-	411	1	54654	3	Y	3584	3547	0	2	6	58
							3942	9									
08	59117	X	57749	-0-	-1368	-0-	640	1	53157	3	Y	3567	3567	0			24
							28	4	3924	9							
09	57915	X	57915	-0-	-0-	-0-	823	1	53381	3	Y	3374	3370	0			28
							3711	9									
10	62089	X	62089	-0-	-0-	-0-	641	1	57517	3	Y	3574	3548	0			54
							3931	9									
11	57210	X	49806	-0-	-7404	-0-	623	1	46287	3	Y	2551	2561	0			44
							90	4	2806	9							
12	59117	X	51826	-0-	-7291	-0-	807	1	47847	3	Y	2768	2766	0	1	6	45
							127	4	3045	9							
01	92277	X	92277	-0-	-0-	-0-	1446	1	78045	3	Y	11487	11311	0	1	3	209
							150	4	12636	9			11	6			
02	68876	X	68876	-0-	-0-	-0-	882	1	57584	3	Y	9430	9467	0	3	6	169
							37	4	10373	9							
03	62062	X	57288	-0-	-4774	-0-	660	1	50836	3	Y	5236	5315	0	1	3	80
							32	4	5760	9			7	6	2	8	
04	61830	X	49451	-0-	-12379	-0-	513	1	45567	3	Y	3053	3081	0			52
							13	4	3358	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: W203H RRCID -> 292302 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	37634	X	33670	-0-		-3964	-0-	231	1	30720	3	Y	2472	2462	0	1	6	40
								2719	9									
08	31124	X	26101	-0-		-5023	-0-	286	1	23666	3	Y	1942	1945	0			13
								13	4	2136	9							
09	30120	X	28744	-0-		-1376	-0-	366	1	23935	3	Y	4039	4019	0			33
								4443	9									
10	31124	X	30342	-0-		-782	-0-	311	1	27923	3	Y	1916	1920	0			29
								2108	9									
11	30120	X	26596	-0-		-3524	-0-	327	1	24254	3	Y	1795	1793	0			31
								40	4	1975	9							
12	31124	X	27154	-0-		-3970	-0-	417	1	24201	3	Y	2260	2254	0			37
								50	4	2486	9							
01	30318	X	28849	-0-		-1469	-0-	482	1	26184	3	Y	1940	1931	0	2	6	35
								49	4	2134	9			9	8			
02	27384	X	26918	-0-		-466	-0-	376	1	24605	3	Y	1746	1749	0	1	6	31
								16	4	1921	9							
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	21720	-0-		-6180	-0-	242	1	20024	3	Y	1316	1324	0			22
								6	4	1448	9							
05	29791	X	14129	-0-		-15662	-0-	164	1	13214	3	Y	663	675	0			10
								22	4	729	9							
06	41519	X	41519	-0-		-0-	-0-	527	1	39178	3	Y	1573	1557	0			26
								84	4	1730	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897

*07	53388	X	53388	-0-		-0-	-0-	352	1	47183	3	Y	5321	5226	0	2	6	87
								5853	9					42	8			
08	56909	X	56909	-0-		-0-	-0-	602	1	50115	3	Y	5605	5603	0			38
								26	4	6166	9							
09	43101	X	43101	-0-		-0-	-0-	641	1	37981	3	Y	4072	4076	0			34
								4479	9									
10	54264	X	54264	-0-		-0-	-0-	532	1	47690	3	Y	5493	5445	0			82
								6042	9									
11	35324	X	35324	-0-		-0-	-0-	416	1	30885	3	Y	3626	3646	0			62
								34	4	3989	9							
12	23610	X	23610	-0-		-0-	-0-	353	1	20145	3	Y	2787	2802	0	1	6	46
								46	4	3066	9							
01	157	X	157	-0-		-0-	-0-	1	1	61	3	Y	86	132	0			-0-
								95	9									
02	9794	X	9794	-0-		-0-	-0-	99	1	6768	3	Y	2657	2608	0	1	6	48
								4	4	2923	9							
03	59008	X	59008	-0-		-0-	-0-	571	1	44476	3	Y	12667	12424	0	2	3	193
								27	4	13934	9			17	6	79	8	
04	48511	X	48511	-0-		-0-	-0-	447	1	39265	3	Y	7988	8045	0			136
								12	4	8787	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	92695	X	92695	-0-	-0-	-0-	591	1	78506	3	Y	12362	12247	0	1	3	202
							13598	9					5	6			
08	90621	X	90621	-0-	-0-	-0-	925	1	76712	3	Y	11767	11772	0			79
							40	4	12944	9							
09	85824	X	85824	-0-	-0-	-0-	1130	1	72675	3	Y	10926	10915	0			90
							12019	9									
10	86149	X	85831	-0-	-318	-0-	813	1	73039	3	Y	10890	10817	0			163
							11979	9									
11	83370	X	80218	-0-	-3152	-0-	913	1	67792	3	Y	10347	10331	0	1	3	177
							131	4	11382	9			1	6			
12	86149	X	78071	-0-	-8078	-0-	1108	1	65678	3	Y	10090	10099	0	1	3	165
							186	4	11099	9			2	6			
01	86149	X	73402	-0-	-12747	-0-	1092	1	61330	3	Y	9892	9842	0	1	3	180
							99	4	10881	9			10	6	24	8	
02	72520	X	68865	-0-	-3655	-0-	875	1	57224	3	Y	9754	9757	0	3	6	174
							37	4	10729	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	91766	X	91766	-0-	-0-	-0-	795	1	73913	3	Y	15489	15377	0			264
							20	4	17038	9							
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							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W109H RRCID -> 292827 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	63989	X	63989	-0-	-0-	-0-	417	1	55277	3	Y	7541	7472	0	1	3	123
							8295	9					3	6			
08	65662	X	65662	-0-	-0-	-0-	683	1	56755	3	Y	7450	7451	0			50
							29	4	8195	9							
09	63030	X	58919	-0-	-4111	-0-	791	1	50889	3	Y	6581	6577	0			54
							7239	9									
10	65131	X	56034	-0-	-9097	-0-	536	1	48214	3	Y	6622	6577	0			99
							7284	9									
11	63030	X	54637	-0-	-8393	-0-	631	1	46624	3	Y	6627	6611	0	1	3	113
							92	4	7290	9			1	6			
12	65131	X	17265	-0-	-47866	-0-	236	1	14745	3	Y	2009	2089	0			33
							74	4	2210	9							
01	65131	X	12718	-0-	-52413	-0-	205	1	11054	3	Y	1300	1308	0	1	6	24
							29	4	1430	9							
02	51464	X	21886	-0-	-29578	-0-	293	1	19251	3	Y	2117	2102	0	1	6	38
							13	4	2329	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	8513	-0-	-46117	-0-	73	1	6826	3	Y	1465	1469	0			25
							2	4	1612	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W113H RRCID -> 292843 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10691 - 20457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63302	X	55098	-0-	-8204	-0-	49359	3	28	4	Y	5192	5124	1	156	8	221
							5711	9									
08	59210	X	50845	-0-	-8365	-0-	45194	3	26	4	Y	5114	4971	1			364
							5625	9									
09	57300	X	53865	-0-	-3435	-0-	47192	3	137	4	Y	5942	5919	1			387
							6536	9									
10	59210	X	49312	-0-	-9898	-0-	43602	3	27	4	Y	5166	5237	1			316
							5683	9									
11	57030	X	51265	-0-	-5765	-0-	45505	3	29	4	Y	5210	5187	1			339
							5731	9									
12	55676	X	15143	-0-	-40533	-0-	12492	3	144	4	Y	2279	2422	1			196
							2507	9									
01	55676	X	48762	-0-	-6914	-0-	42062	3	1210	4	Y	4991	4990	1	22	6	153
							5490	9					22	8			
02	56803	X	56803	-0-	-0-	-0-	50345	3	272	4	Y	5624	5413	1			364
							6186	9									
03	61815	X	61815	-0-	-0-	-0-	55461	3	283	4	Y	5519	5491	1	60	8	332
							6071	9									
04	51270	X	42343	-0-	-8927	-0-	38009	3	192	4	Y	3765	3823	1			274
							4142	9									
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									

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. (I) GAS 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	40734	X	19584	-0-	-21150	-0-	115	1	16070	3	Y	3090	3068	0	1	6	50
							3399	9									
08	46420	X	46420	-0-	-0-	-0-	467	1	38732	3	Y	6546	6523	0			44
							20	4	7201	9							
09	43135	X	43135	-0-	-0-	-0-	561	1	36023	3	Y	5955	5950	0			49
							6551	9									
10	41944	X	41944	-0-	-0-	-0-	389	1	34956	3	Y	5999	5840	0	120	6	88
							6599	9									
11	39844	X	39844	-0-	-0-	-0-	448	1	33246	3	Y	5533	5524	0	1	3	95
							64	4	6086	9			1	6			
12	34759	X	34759	-0-	-0-	-0-	491	1	29048	3	Y	4663	4681	0	1	6	76
							91	4	5129	9							
01	32302	X	21422	-0-	-10880	-0-	316	1	17927	3	Y	2864	2884	0	3	6	52
							29	4	3150	9			1	8			
02	34020	X	26048	-0-	-7972	-0-	340	1	22094	3	Y	3272	3201	0	66	6	57
							15	4	3599	9							
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	32322	-0-	-4128	-0-	299	1	26669	3	Y	4861	4837	0			83
							7	4	5347	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W208H RRCID -> 292938 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10818 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	84847	X	38453	-0-	-46394	-0-	375	1	36060	3	Y	1813	1809	1			98
							24	4	1994	9							
08	83798	X	83798	-0-	-0-	-0-	655	1	79195	3	Y	3532	3432	1			198
							63	4	3885	9							
09	77328	X	77328	-0-	-0-	-0-	443	1	73252	3	Y	3291	3404	1			85
							13	4	3620	9							
10	75973	X	75973	-0-	-0-	-0-	508	1	71794	3	Y	3336	3341	1			80
							1	4	3670	9							
11	65540	X	65540	-0-	-0-	-0-	428	1	61932	3	Y	2882	2781	1			181
							10	4	3170	9							
12	72776	X	72776	-0-	-0-	-0-	448	1	68770	3	Y	3196	3051	1			326
							42	4	3516	9							
01	67270	X	65752	-0-	-1518	-0-	671	1	62137	3	Y	2401	2526	1	1	8	200
							303	4	2641	9							
02	69916	X	58757	-0-	-11159	-0-	261	1	55500	3	Y	2645	2600	1	147	6	98
							86	4	2910	9							
03	75981	X	51414	-0-	-24567	-0-	225	1	48769	3	Y	2094	2115	1			77
							117	4	2303	9							
04	70440	X	42388	-0-	-28052	-0-	196	1	40237	3	Y	1675	1630	1			122
							112	4	1843	9							
05	72788	X	56441	-0-	-16347	-0-	229	1	53304	3	Y	2465	2423	1			164
							196	4	2712	9							
06	63630	X	53620	-0-	-10010	-0-	230	1	50109	3	Y	2401	2451	1			114
							640	4	2641	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	52700	X	31133	-0-	-21567	-0-	216	1	28878	3	Y	1854	1846	0	1	6	30
							2039	9									
08	47895	X	42185	-0-	-5710	-0-	463	1	38147	3	Y	3233	3224	0			22
							19	4	3556	9							
09	46350	X	37401	-0-	-8949	-0-	525	1	33994	3	Y	2620	2620	0			22
							2882	9									
10	47895	X	42175	-0-	-5720	-0-	428	1	38490	3	Y	2961	2939	0			44
							3257	9									
11	45960	X	38674	-0-	-7286	-0-	474	1	35178	3	Y	2685	2683	0			46
							68	4	2954	9							
12	42191	X	39122	-0-	-3069	-0-	599	1	35485	3	Y	2666	2667	0	1	6	44
							105	4	2933	9							
01	42191	X	17235	-0-	-24956	-0-	262	1	15381	3	Y	1425	1442	0	1	6	26
							24	4	1568	9							
02	34076	X	11160	-0-	-22916	-0-	149	1	9937	3	Y	970	979	0			17
							7	4	1067	9							
03	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	521	1	41292	3	Y	3774	3728	0	5	6	58
							24	4	4151	9							
04	46986	X	46986	-0-	-0-	-0-	477	1	42717	3	Y	3436	3435	0			59
							12	4	3780	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	52607	X	38282	-0-		-14325	-0-	245	1	32573	3	Y	4967	4740	0	2	6	79
								5464	9					150	8			
08	33263	X	32194	-0-		-1069	-0-	336	1	27843	3	Y	3639	3647	0			25
								12	4	4003	9							
09	32190	X	31392	-0-		-798	-0-	426	1	27532	3	Y	3122	3121	0			26
								3434	9									
10	38719	X	29582	-0-		-9137	-0-	289	1	25996	3	Y	2997	2978	0			45
								3297	9									
11	36930	X	14164	-0-		-22766	-0-	164	1	12413	3	Y	1436	1456	0			25
								7	4	1580	9							
12	38161	X	8235	-0-		-29926	-0-	124	1	7243	3	Y	777	789	0			13
								13	4	855	9							
01	32550	X	27691	-0-		-4859	-0-	435	1	24244	3	Y	2701	2622	0	3	6	49
								41	4	2971	9			40	8			
02	26264	X	26264	-0-		-0-	-0-	351	1	22950	3	Y	2680	2680	0	1	6	48
								15	4	2948	9							
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	27481	X	27481	-0-		-0-	-0-	268	1	24233	3	Y	2703	2700	0			46
								7	4	2973	9							
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							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I WELL #: W109H RRCID -> 293155 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9821 - 17249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	57102	X	6885	-0-		-50217	-0-	38	1	5624	3	Y	1112	1094	0			18
								1223	9									
08	33505	X	33505	-0-		-0-	-0-	342	1	28069	3	Y	4620	4597	0			31
								12	4	5082	9							
09	29729	X	29729	-0-		-0-	-0-	396	1	25441	3	Y	3538	3540	0			29
								3892	9									
10	34451	X	34451	-0-		-0-	-0-	333	1	29881	3	Y	3852	3823	0			58
								4237	9									
11	24485	X	24485	-0-		-0-	-0-	281	1	21000	3	Y	2880	2889	0			49
								36	4	3168	9							
12	27172	X	27172	-0-		-0-	-0-	391	1	23144	3	Y	3235	3230	0	1	6	53
								78	4	3559	9							
01	26894	X	26894	-0-		-0-	-0-	408	1	22845	3	Y	3274	3265	0	3	6	59
								40	4	3601	9							
02	24010	X	24010	-0-		-0-	-0-	309	1	20406	3	Y	2983	2988	0	1	6	53
								14	4	3281	9							
03	25730	X	19209	-0-		-6521	-0-	210	1	16468	3	Y	2292	2306	0	3	6	35
								10	4	2521	9			1	8			
04	24900	X	19172	-0-		-5728	-0-	180	1	16169	3	Y	2562	2553	0			44
								5	4	2818	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	43431	X	43431	-0-	-0-	-0-	292	1	38787	3	Y	3956	3919	0	2	6	65
							4352	9									
08	43741	X	41002	-0-	-2739	-0-	439	1	36457	3	Y	3715	3716	0			25
							19	4	4087	9							
09	42330	X	37250	-0-	-5080	-0-	515	1	33048	3	Y	3352	3349	0			28
							3687	9									
10	43741	X	37295	-0-	-6446	-0-	370	1	33195	3	Y	3391	3368	0			51
							3730	9									
11	42330	X	36473	-0-	-5857	-0-	436	1	32287	3	Y	3352	3346	0			57
							63	4	3687	9							
12	43431	X	35976	-0-	-7455	-0-	538	1	31915	3	Y	3116	3121	0	1	6	51
							95	4	3428	9							
01	41013	X	36976	-0-	-4037	-0-	604	1	32683	3	Y	3296	3238	0	3	6	60
							63	4	3626	9			46	8			
02	32382	X	32382	-0-	-0-	-0-	440	1	28760	3	Y	2875	2883	0	1	6	51
							19	4	3163	9							
03	36778	X	36778	-0-	-0-	-0-	417	1	32530	3	Y	3465	3437	0	5	6	53
							19	4	3812	9			21	8			
04	36234	X	36234	-0-	-0-	-0-	360	1	32429	3	Y	3124	3124	0			53
							9	4	3436	9							
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							

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. (I) GAS 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	37510	X	30029	-0-	-7481	-0-	199	1	26567	3	Y	2966	2940	0	1	6	48
							3263	9									
08	65937	X	32776	-0-	-33161	-0-	345	1	28587	3	Y	3481	3478	0			23
							15	4	3829	9							
09	63810	X	29738	-0-	-34072	-0-	406	1	26216	3	Y	2833	2833	0			23
							3116	9									
10	65937	X	30703	-0-	-35234	-0-	302	1	27227	3	Y	2885	2712	0	155	6	41
							3174	9									
11	30750	X	30162	-0-	-588	-0-	360	1	26681	3	Y	2789	2782	0			48
							53	4	3068	9							
12	32767	X	26343	-0-	-6424	-0-	396	1	23506	3	Y	2154	2167	0			35
							72	4	2369	9							
01	32767	X	25511	-0-	-7256	-0-	397	1	22703	3	Y	2162	2134	0	2	6	39
							33	4	2378	9			22	8			
02	27160	X	25266	-0-	-1894	-0-	342	1	22340	3	Y	2335	2331	0	1	6	42
							15	4	2569	9							
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	24711	-0-	-4389	-0-	241	1	21990	3	Y	2249	2245	0			38
							6	4	2474	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) 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	24614	X	12650	-0-		-11964	-0-	1756	1	8458	3	Y	2214	2104	1	2	6	212
								1	4	2435	9			150	8			
08	23746	X	16433	-0-		-7313	-0-	556	1	14062	3	Y	1646	1753	1			105
								4	4	1811	9							
09	22980	X	14322	-0-		-8658	-0-	832	1	11649	3	Y	1665	1625	1			145
								9	4	1832	9							
10	23746	X	17353	-0-		-6393	-0-	865	1	14468	3	Y	1827	1832	1	32	6	108
								10	4	2010	9							
11	22980	X	17050	-0-		-5930	-0-	813	1	13945	3	Y	2067	1996	1	14	6	165
								18	4	2274	9							
12	17358	X	17358	-0-		-0-	-0-	527	1	14833	3	Y	1808	1864	1	8	6	101
								9	4	1989	9							
01	17360	X	17303	-0-		-57	-0-	407	1	14981	3	Y	1719	1668	1	13	6	121
								24	4	1891	9			18	8			
02	15904	X	15710	-0-		-194	-0-	396	1	13522	3	Y	1594	1467	1	111	6	137
								39	4	1753	9							
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	17114	X	17114	-0-		-0-	-0-	520	1	13993	3	Y	2351	2136	1			244
								15	4	2586	9							
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							

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	(I) 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	59768	X	50246	-0-		-9522	-0-	342	1	45008	3	Y	4451	4399	0	2	6	73
								4896	9									
08	51088	X	38663	-0-		-12425	-0-	417	1	34392	3	Y	3487	3493	0			24
								18	4	3836	9							
09	51688	X	51688	-0-		-0-	-0-	698	1	45534	3	Y	4960	4943	0			41
								5456	9									
10	56260	X	56260	-0-		-0-	-0-	564	1	50737	3	Y	4508	4481	0			68
								4959	9									
11	48750	X	28390	-0-		-20360	-0-	340	1	25554	3	Y	2252	2281	0			39
								19	4	2477	9							
12	51088	X	-0-	-0-		-51088	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
01	51088	X	11718	-0-		-39370	-0-	185	1	9961	3	Y	1407	1380	0	1	6	26
								24	4	1548	9							
02	45528	X	27901	-0-		-17627	-0-	369	1	24095	3	Y	3110	3079	0	1	6	56
								16	4	3421	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	28747	X	28747	-0-		-0-	-0-	280	1	25259	3	Y	2910	2907	0			50
								7	4	3201	9							
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							

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. (I) GAS 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	40797	X	40797	-0-	-0-	-0-	265	1	35229	3	Y	4821	4755	0	2	6	79
							5303	9									
08	42039	X	42039	-0-	-0-	-0-	445	1	36851	3	Y	4295	4298	0			29
							18	4	4725	9							
09	62720	X	62720	-0-	-0-	-0-	861	1	55843	3	Y	5469	5453	0			45
							6016	9									
10	65011	X	65011	-0-	-0-	-0-	652	1	58620	3	Y	5217	5184	0			78
							5739	9									
11	59267	X	59267	-0-	-0-	-0-	722	1	53583	3	Y	4417	4418	0	1	6	76
							103	4	4859	9							
12	52360	X	52360	-0-	-0-	-0-	804	1	47093	3	Y	3955	3965	0	1	6	65
							112	4	4351	9							
01	51059	X	51059	-0-	-0-	-0-	801	1	46253	3	Y	3580	3576	0	4	6	65
							67	4	3938	9							
02	52052	X	45570	-0-	-6482	-0-	620	1	40844	3	Y	3708	3706	0	1	6	66
							27	4	4079	9							
03	57629	X	21886	-0-	-35743	-0-	252	1	19640	3	Y	1798	1834	0	2	6	27
							16	4	1978	9			1	8			
04	55770	X	26698	-0-	-29072	-0-	258	1	23633	3	Y	2546	2530	0			43
							6	4	2801	9							
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							

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. (I) GAS 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	42160	X	8268	-0-	-33892	-0-	48	1	6997	3	Y	1112	1127	0			18
							1223	9									
08	44981	X	38742	-0-	-6239	-0-	395	1	32773	3	Y	5053	5027	0			34
							16	4	5558	9							
09	43530	X	40463	-0-	-3067	-0-	537	1	34660	3	Y	4787	4782	0			39
							5266	9									
10	44981	X	44922	-0-	-59	-0-	429	1	38478	3	Y	5468	5425	0			82
							6015	9									
11	48075	X	48075	-0-	-0-	-0-	569	1	42211	3	Y	4739	4738	0	1	3	81
							82	4	5213	9			1	6			
12	47372	X	47372	-0-	-0-	-0-	707	1	41852	3	Y	4264	4274	0	1	6	70
							123	4	4690	9							
01	44888	X	42695	-0-	-2193	-0-	678	1	37877	3	Y	3706	3704	0	4	6	67
							63	4	4077	9			1	8			
02	43503	X	43503	-0-	-0-	-0-	591	1	38633	3	Y	3867	3864	0	1	6	69
							25	4	4254	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	44800	X	44800	-0-	-0-	-0-	442	1	40575	3	Y	3429	3426	0			58
							11	4	3772	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B WELL #: W102H RRCID -> 293370 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10122 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	54560	X	41736	-0-		-12824	-0-	285	1	37917	3	Y	3213	3183	0	1	6	52
								3534	9									
08	43090	X	42541	-0-		-549	-0-	459	1	38332	3	Y	3391	3389	0			23
								20	4	3730	9							
09	41700	X	39457	-0-		-2243	-0-	560	1	35935	3	Y	2693	2694	0			22
								2962	9									
10	43090	X	40421	-0-		-2669	-0-	410	1	36845	3	Y	2878	2857	0			43
								3166	9									
11	41700	X	37396	-0-		-4304	-0-	454	1	33710	3	Y	2879	2873	0			49
								65	4	3167	9							
12	42532	X	37198	-0-		-5334	-0-	564	1	33381	3	Y	2867	2868	0	1	6	47
								99	4	3154	9							
01	42532	X	33248	-0-		-9284	-0-	548	1	29888	3	Y	2507	2506	0	2	6	46
								54	4	2758	9							
02	33124	X	31406	-0-		-1718	-0-	439	1	28678	3	Y	2064	2072	0	1	6	37
								19	4	2270	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	30538	-0-		-4952	-0-	310	1	27918	3	Y	2093	2092	0			36
								8	4	2302	9							
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							

LAVERNE 58-T2-12X1 C WELL #: W103H RRCID -> 293402 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	50732	X	50732	-0-		-0-	-0-	342	1	45359	3	Y	4574	4536	0	2	6	75
								5031	9									
08	56234	X	46630	-0-		-9604	-0-	503	1	41780	3	Y	3932	3936	0			27
								22	4	4325	9							
09	54420	X	43363	-0-		-11057	-0-	606	1	38939	3	Y	3471	3469	0			29
								3818	9									
10	56234	X	42004	-0-		-14230	-0-	422	1	37932	3	Y	3318	3297	0			50
								3650	9									
11	54420	X	39313	-0-		-15107	-0-	477	1	35388	3	Y	3073	3070	0			53
								68	4	3380	9							
12	50809	X	38009	-0-		-12800	-0-	576	1	34164	3	Y	2880	2885	0	1	6	47
								101	4	3168	9							
01	46624	X	34999	-0-		-11625	-0-	562	1	31674	3	Y	2467	2467	0	2	6	45
								49	4	2714	9							
02	35532	X	17897	-0-		-17635	-0-	248	1	15914	3	Y	1567	1583	0	1	6	28
								11	4	1724	9							
03	41215	X	41215	-0-		-0-	-0-	466	1	37149	3	Y	3256	3230	0	4	6	50
								18	4	3582	9							
04	42231	X	42231	-0-		-0-	-0-	432	1	38705	3	Y	2803	2805	0			48
								11	4	3083	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 N WELL #: W114H RRCID -> 293596 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	65838	X	65838	-0-	-0-	-0-	399	1	53064	3	Y	11250	11111	0	1	3	184
							12375	9					5	6			
08	69207	X	69207	-0-	-0-	-0-	654	1	54226	3	Y	12999	12987	0			88
							28	4	14299	9							
09	67057	X	67057	-0-	-0-	-0-	817	1	52528	3	Y	12465	12450	0			103
							13712	9									
10	68640	X	68640	-0-	-0-	-0-	600	1	53881	3	Y	12872	12781	0	1	6	193
							14159	9									
11	65987	X	65987	-0-	-0-	-0-	691	1	51300	3	Y	12634	12609	0	1	3	216
							99	4	13897	9			1	6			
12	67058	X	67058	-0-	-0-	-0-	876	1	51954	3	Y	12794	12797	0	1	3	210
							155	4	14073	9			2	6			
01	57877	X	57877	-0-	-0-	-0-	884	1	48661	3	Y	7497	7561	0	1	3	136
							85	4	8247	9			7	6	2	8	
02	50942	X	50942	-0-	-0-	-0-	691	1	45161	3	Y	4601	4653	0	2	6	82
							29	4	5061	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	55665	X	55665	-0-	-0-	-0-	553	1	49960	3	Y	4671	4665	0			80
							14	4	5138	9							
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							

SHIRLEY 58-T2-12X13 C WELL #: W103H RRCID -> 293598 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	30676	X	30676	-0-	-0-	-0-	201	1	26941	3	Y	3213	3188	0	1	6	52
							3534	9									
08	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	198	1	17006	3	Y	1804	1813	0			12
							11	4	1984	9							
09	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	116	1	10437	3	Y	1314	1315	0			11
							1445	9									
10	40346	X	40346	-0-	-0-	-0-	397	1	35704	3	Y	3859	3812	0			58
							4245	9									
11	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	382	1	27777	3	Y	2931	2939	0			50
							41	4	3224	9							
12	36262	X	36262	-0-	-0-	-0-	539	1	31821	3	Y	3470	3462	0	1	6	57
							85	4	3817	9							
01	30359	X	30359	-0-	-0-	-0-	472	1	26768	3	Y	2798	2801	0	3	6	51
							41	4	3078	9							
02	33656	X	29067	-0-	-4589	-0-	392	1	25758	3	Y	2637	2640	0	1	6	47
							16	4	2901	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	30104	-0-	-4996	-0-	314	1	26890	3	Y	2629	2627	0			45
							8	4	2892	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	51026	X	33528	-0-		-17498	-0-	28084	3	40	4	Y	4913	4865	0	18	8	252
								5404	9									
08	36493	X	36493	-0-		-0-	-0-	31280	3	2	4	Y	4737	4726	0			263
								5211	9									
09	29992	X	29992	-0-		-0-	-0-	25970	3	4022	9	Y	3656	3697	0			222
10	33731	X	33731	-0-		-0-	-0-	29231	3	4500	9	Y	4091	4072	0			241
11	32414	X	32414	-0-		-0-	-0-	28254	3	2	4	Y	3780	3792	0			229
								4158	9									
12	32556	X	32556	-0-		-0-	-0-	28393	3	1	4	Y	3784	3774	0			239
								4162	9									
01	32567	X	32567	-0-		-0-	-0-	28741	3	16	4	Y	3464	3348	0	30	8	325
								3810	9									
02	29484	X	29473	-0-		-11	-0-	25177	3	65	4	Y	3846	3616	0	77	6	478
								4231	9									
03	32643	X	29347	-0-		-3296	-0-	24570	3	148	4	Y	4208	4308	0	59	8	319
								4629	9									
04	31590	X	30654	-0-		-936	-0-	26278	3	3	4	Y	3975	3981	0			313
								4373	9									
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									

SHIRLEY 58-T2-12X13 O WELL #: W115H RRCID -> 293826 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	70835	X	30428	-0-		-40407	-0-	216	1	27764	3	Y	2225	2222	0	1	6	36
								2448	9									
08	61783	X	37300	-0-		-24483	-0-	416	1	34162	3	Y	2458	2456	0			17
								18	4	2704	9							
09	59790	X	38718	-0-		-21072	-0-	542	1	34774	3	Y	3093	3085	0			25
								3402	9									
10	59954	X	41081	-0-		-18873	-0-	413	1	37018	3	Y	3318	3293	0			50
								3650	9									
11	55740	X	37773	-0-		-17967	-0-	459	1	34035	3	Y	2924	2924	0			50
								63	4	3216	9							
12	45940	X	45940	-0-		-0-	-0-	694	1	40993	3	Y	3764	3751	0	1	6	62
								113	4	4140	9							
01	41044	X	40749	-0-		-295	-0-	652	1	36763	3	Y	2981	2986	0	3	6	54
								55	4	3279	9							
02	37098	X	37098	-0-		-0-	-0-	513	1	33594	3	Y	2699	2704	0	1	6	48
								22	4	2969	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	41824	-0-		-2636	-0-	411	1	38097	3	Y	3005	3006	0			51
								10	4	3306	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	60667	X	19319	-0-	-41348	-0-	127	1	16473	3	Y	2472	2431	0	1	6	40
							2719	9									
08	16120	X	14140	-0-	-1980	-0-	154	1	12375	3	Y	1458	1465	0			10
							7	4	1604	9							
09	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	435	1	26987	3	Y	3110	3094	0			26
							3421	9									
10	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	212	1	18902	3	Y	2150	2144	0			32
							2365	9									
11	31691	X	31691	-0-	-0-	-0-	382	1	28409	3	Y	2580	2568	0			44
							62	4	2838	9							
12	29012	X	29012	-0-	-0-	-0-	436	1	25970	3	Y	2294	2300	0			38
							83	4	2523	9							
01	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	441	1	23511	3	Y	2185	2181	0	2	6	40
							43	4	2404	9							
02	26040	X	16979	-0-	-9061	-0-	230	1	14999	3	Y	1582	1593	0	1	6	28
							10	4	1740	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	15154	-0-	-12746	-0-	144	1	13378	3	Y	1480	1462	0			25
							4	4	1628	9							
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							

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
*07	44485	X	43596	-0-	-889	-0-	35261	3	52	4	Y	7530	7779	0	28	8	386
							8283	9									
08	47353	X	47353	-0-	-0-	-0-	38467	3	3	4	Y	8075	8012	0			449
							8883	9									
09	43278	X	43278	-0-	-0-	-0-	35269	3	1	4	Y	7280	7287	0			442
							8008	9									
10	46568	X	46568	-0-	-0-	-0-	38160	3	8408	9	Y	7644	7636	0			450
11	44029	X	44029	-0-	-0-	-0-	36090	3	2	4	Y	7215	7227	0			438
							7937	9									
12	45888	X	45888	-0-	-0-	-0-	37867	3	2	4	Y	7290	7268	0			460
							8019	9									
01	38037	X	23432	-0-	-14605	-0-	19285	3	19	4	Y	3753	3829	0	32	8	352
							4128	9									
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	80352	X	62537	-0-	-17815	-0-	53617	3	77	4	Y	8039	8107	0	30	8	412
							8843	9									
08	66038	X	66038	-0-	-0-	-0-	56307	3	4	4	Y	8843	8764	0			491
							9727	9									
09	62010	X	57779	-0-	-4231	-0-	49695	3	1	4	Y	7348	7393	0			446
							8083	9									
10	64077	X	57799	-0-	-6278	-0-	49631	3	8168	9	Y	7425	7434	0			437
11	62010	X	48383	-0-	-13627	-0-	41640	3	2	4	Y	6128	6193	0			372
							6741	9									
12	64077	X	51528	-0-	-12549	-0-	44446	3	3	4	Y	6435	6401	0			406
							7079	9									
01	64077	X	15985	-0-	-48092	-0-	13873	3	16	4	Y	1905	2116	0	16	8	179
							2096	9									
02	53928	X	27801	-0-	-26127	-0-	23774	3	94	4	Y	3575	3239	0	71	6	444
							3933	9									
03	63476	X	63476	-0-	-0-	-0-	53912	3	333	4	Y	8392	8083	0	118	8	635
							9231	9									
04	56981	X	56981	-0-	-0-	-0-	49069	3	6	4	Y	7187	7256	0			566
							7906	9									
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									

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
*07	T. A.		47886	-0-	47886	183657	43345	3	82	4	Y	4054	4051	0	15	8	208
							4459	9									
*08	234666	X	51009	-0-	-183657	-0-	47565	3	3	4	Y	3128	3162	0			174
							3441	9									
09	45570	X	40989	-0-	-4581	-0-	37310	3	1	4	Y	3344	3315	0			203
							3678	9									
10	47089	X	42587	-0-	-4502	-0-	38885	3	3702	9	Y	3365	3370	0			198
11	45570	X	44338	-0-	-1232	-0-	39866	3	3	4	Y	4063	4015	0			246
							4469	9									
12	47089	X	45890	-0-	-1199	-0-	41124	3	2	4	Y	4331	4304	0			273
							4764	9									
01	47089	X	37148	-0-	-9941	-0-	33272	3	23	4	Y	3503	3418	0	30	8	328
							3853	9									
02	41384	X	10197	-0-	-31187	-0-	8747	3	39	4	Y	1283	1426	0	26	6	159
							1411	9									
03	45880	X	29329	-0-	-16551	-0-	25857	3	172	4	Y	3000	2890	0	42	8	227
							3300	9									
04	44400	X	38582	-0-	-5818	-0-	34394	3	4	4	Y	3804	3731	0			300
							4184	9									
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									

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W103H RRCID -> 294256 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
*07	96503	X	66713	-0-		-29790	-0-	56756	3	59	4	Y	8998	8603	0	34	8	461
								9898	9									
08	81406	X	55416	-0-		-25990	-0-	47218	3	3	4	Y	7450	7497	0			414
								8195	9									
09	78780	X	54358	-0-		-24422	-0-	46642	3	1	4	Y	7014	7003	0			425
								7715	9									
10	72385	X	63756	-0-		-8629	-0-	55694	3	8062	9	Y	7329	7323	0			431
11	64530	X	63074	-0-		-1456	-0-	55945	3	3	4	Y	6478	6516	0			393
								7126	9									
12	66681	X	63956	-0-		-2725	-0-	57005	3	2	4	Y	6317	6312	0			398
								6949	9									
01	63767	X	53573	-0-		-10194	-0-	47807	3	29	4	Y	5215	5080	0	44	8	489
								5737	9									
02	58660	X	53661	-0-		-4999	-0-	48248	3	122	4	Y	4810	4606	0	96	6	597
								5291	9									
03	64945	X	60279	-0-		-4666	-0-	53286	3	327	4	Y	6060	6113	0	85	8	459
								6666	9									
04	63308	X	63308	-0-		-0-	-0-	56844	3	6	4	Y	5871	5868	0			462
								6458	9									
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									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD WELL #: X204H RRCID -> 294847 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	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

*07	65782	X	62648	-0-		-3134	-0-	406	1	53810	3	Y	7665	7555	0	1	3	125
								8432	9					3	6			
08	52973	X	52973	-0-		-0-	-0-	544	1	45243	3	Y	6512	6520	0			44
								23	4	7163	9							
09	48660	X	48310	-0-		-350	-0-	659	1	41620	3	Y	5483	5482	0			45
								6031	9									
10	50282	X	47816	-0-		-2466	-0-	458	1	41188	3	Y	5609	5570	0			84
								6170	9									
11	48660	X	46633	-0-		-2027	-0-	539	1	40012	3	Y	5456	5445	0	1	3	93
								80	4	6002	9			1	6			
12	50282	X	44842	-0-		-5440	-0-	661	1	39189	3	Y	4431	4450	0	1	6	73
								118	4	4874	9							
01	50282	X	47936	-0-		-2346	-0-	751	1	40912	3	Y	5633	5597	0	6	6	102
								77	4	6196	9			1	8			
02	45248	X	42582	-0-		-2666	-0-	570	1	37204	3	Y	4349	4372	0	1	6	78
								24	4	4784	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	41013	-0-		-5607	-0-	403	1	36593	3	Y	3643	3652	0			62
								10	4	4007	9							
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							

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. (I) GAS 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	38874	X	8825	-0-	-30049	-0-	53	1	7412	3	Y	1236	1227	0	1	6	20
							1360	9									
08	29136	X	29136	-0-	-0-	-0-	311	1	25684	3	Y	2844	2833	0			19
							13	4	3128	9							
09	29134	X	29134	-0-	-0-	-0-	415	1	25990	3	Y	2481	2480	0			20
							2729	9									
10	27808	X	27808	-0-	-0-	-0-	276	1	24812	3	Y	2473	2456	0			37
							2720	9									
11	24180	X	23325	-0-	-855	-0-	282	1	20790	3	Y	2014	2017	0			34
							38	4	2215	9							
12	24986	X	22199	-0-	-2787	-0-	332	1	19674	3	Y	1941	1943	0			32
							58	4	2135	9							
01	24986	X	22513	-0-	-2473	-0-	368	1	19922	3	Y	1986	1980	0	2	6	36
							38	4	2185	9							
02	24836	X	21585	-0-	-3251	-0-	295	1	19405	3	Y	1703	1708	0	1	6	30
							12	4	1873	9							
03	28392	X	28392	-0-	-0-	-0-	328	1	25861	3	Y	1989	1986	0	3	6	30
							15	4	2188	9							
04	30685	X	30685	-0-	-0-	-0-	312	1	28266	3	Y	1908	1906	0			32
							8	4	2099	9							
05	33447	X	33447	-0-	-0-	-0-	347	1	30958	3	Y	1922	1926	0			28
							28	4	2114	9							
06	31792	X	31792	-0-	-0-	-0-	397	1	29448	3	Y	1713	1713	0			28
							63	4	1884	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. (I) GAS 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	120559	X	119523	-0-	-1036	-0-	842	1	104674	3	Y	12734	12552	0	1	3	208
							14007	9					6	6	87	8	
08	115506	X	96420	-0-	-19086	-0-	1070	1	84316	3	Y	9992	10011	0			67
							43	4	10991	9							
09	117840	X	73507	-0-	-44333	-0-	1016	1	63324	3	Y	8334	8332	0			69
							9167	9									
10	121768	X	70065	-0-	-51703	-0-	715	1	60690	3	Y	7873	7824	0			118
							8660	9									
11	117840	X	66253	-0-	-51587	-0-	811	1	57245	3	Y	7352	7342	0	1	3	126
							110	4	8087	9			1	6			
12	119660	X	67477	-0-	-52183	-0-	1025	1	58319	3	Y	7238	7243	0	1	3	119
							171	4	7962	9			1	6			
01	96410	X	64902	-0-	-31508	-0-	1034	1	56214	3	Y	6885	6744	0	1	3	125
							80	4	7574	9			7	6	127	8	
02	59248	X	16469	-0-	-42779	-0-	231	1	14500	3	Y	1574	1670	0	1	6	28
							7	4	1731	9							
03	65596	X	58525	-0-	-7071	-0-	701	1	51220	3	Y	5978	5844	0	1	3	91
							28	4	6576	9			8	6	62	8	
04	63480	X	62121	-0-	-1359	-0-	660	1	54725	3	Y	6110	6097	0			104
							15	4	6721	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J WELL #: W110H RRCID -> 295825 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10026 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	102052	X	78690	-0-		-23362	-0-	525	1	65518	3	Y	11497	11382	0	1	3	188
								12647	9					5	6			
08	72515	X	72515	-0-		-0-	-0-	764	1	60141	3	Y	10526	10532	0			71
								31	4	11579	9							
09	71210	X	71210	-0-		-0-	-0-	980	1	60110	3	Y	9200	9195	0			76
								10120	9									
10	69936	X	62995	-0-		-6941	-0-	632	1	53758	3	Y	7823	7782	0			117
								8605	9									
11	67680	X	64446	-0-		-3234	-0-	775	1	54757	3	Y	8007	7985	0	1	3	137
								106	4	8808	9			1	6			
12	69936	X	69587	-0-		-349	-0-	1054	1	59867	3	Y	7721	7729	0	1	3	127
								173	4	8493	9			1	6			
01	69936	X	51538	-0-		-18398	-0-	815	1	44231	3	Y	5840	5854	0	6	6	106
								68	4	6424	9			1	8			
02	53956	X	48846	-0-		-5110	-0-	704	1	42222	3	Y	5357	5365	0	2	6	96
								27	4	5893	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	50834	-0-		-6976	-0-	538	1	44780	3	Y	5004	5007	0			85
								12	4	5504	9							
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							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N WELL #: W114H RRCID -> 295829 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10079 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	112223	X	112223	-0-		-0-	-0-	777	1	96623	3	Y	13475	13307	0	1	3	220
								14823	9					6	6			
08	106392	X	79513	-0-		-26879	-0-	854	1	67488	3	Y	10122	10145	0			68
								37	4	11134	9							
09	102960	X	93430	-0-		-9530	-0-	1331	1	81475	3	Y	9658	9647	0			79
								10624	9									
10	106392	X	84966	-0-		-21426	-0-	889	1	75572	3	Y	7732	7695	0			116
								8505	9									
11	102960	X	74955	-0-		-28005	-0-	938	1	66309	3	Y	6901	6897	0	1	3	118
								117	4	7591	9			1	6			
12	106392	X	67684	-0-		-38708	-0-	1047	1	59521	3	Y	6311	6324	0	1	3	103
								174	4	6942	9			1	6			
01	96875	X	68777	-0-		-28098	-0-	1156	1	59572	3	Y	7212	7175	0	1	3	131
								116	4	7933	9			7	6	1	8	
02	73052	X	9157	-0-		-63895	-0-	123	1	7949	3	Y	983	1096	0			18
								4	4	1081	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB WELL #: X202H RRCID -> 295837 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10062 - 20105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	119474	X	95217	-0-		-24257	-0-	665	1	83130	3	Y	10384	10263	0	1	3	169
								11422	9					5	6			
08	131006	X	74078	-0-		-56928	-0-	790	1	63930	3	Y	8474	8487	0			57
								37	4	9321	9							
09	126780	X	37365	-0-		-89415	-0-	480	1	31323	3	Y	5056	5071	0			42
								5562	9									
10	96751	X	82542	-0-		-14209	-0-	845	1	71740	3	Y	9052	8958	0			136
								9957	9									
11	92310	X	76371	-0-		-15939	-0-	942	1	66545	3	Y	7956	7954	0	1	3	136
								132	4	8752	9			1	6			
12	95387	X	79665	-0-		-15722	-0-	1231	1	70024	3	Y	7457	7469	0	1	3	122
								207	4	8203	9			1	6			
01	82460	X	81812	-0-		-648	-0-	1388	1	71396	3	Y	8073	8038	0	1	3	147
								148	4	8880	9			8	6	1	8	
02	70924	X	61238	-0-		-9686	-0-	894	1	53783	3	Y	5931	5970	0	2	6	106
								37	4	6524	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	70779	-0-		-5211	-0-	728	1	61621	3	Y	7648	7625	0			130
								17	4	8413	9							
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							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC WELL #: X203H RRCID -> 295838 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10234 - 20079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	106051	X	80379	-0-		-25672	-0-	523	1	65442	3	Y	13104	12969	0	1	3	214
								14414	9					6	6			
08	89373	X	85566	-0-		-3807	-0-	883	1	70669	3	Y	12706	12708	0			86
								37	4	13977	9							
09	86490	X	84876	-0-		-1614	-0-	1120	1	69950	3	Y	12551	12534	0			103
								13806	9									
10	89373	X	88252	-0-		-1121	-0-	852	1	73169	3	Y	12937	12845	0	1	6	194
								14231	9									
11	86490	X	82487	-0-		-4003	-0-	970	1	69313	3	Y	10971	10975	0	1	3	188
								136	4	12068	9			1	6			
12	87978	X	80509	-0-		-7469	-0-	1184	1	68222	3	Y	9907	9930	0	1	3	162
								205	4	10898	9			2	6			
01	88133	X	76999	-0-		-11134	-0-	1226	1	65110	3	Y	9584	9560	0	1	3	174
								121	4	10542	9			10	6	1	8	
02	73493	X	73493	-0-		-0-	-0-	991	1	62784	3	Y	8797	8811	0	3	6	157
								41	4	9677	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	74368	-0-		-632	-0-	756	1	64419	3	Y	8341	8344	0			142
								18	4	9175	9							
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							

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
*07	100564	X	96681	-0-	-3883	-0-	614	1	76894	3	Y	17430	17181	0	1	3	284
							19173	9					8	6	63	8	
08	100385	X	100385	-0-	-0-	-0-	1007	1	80623	3	Y	17012	17014	0			115
							42	4	18713	9							
09	92494	X	92494	-0-	-0-	-0-	1203	1	74789	3	Y	15002	14994	0			123
							16502	9									
10	89849	X	89849	-0-	-0-	-0-	854	1	73345	3	Y	14227	14136	0	1	6	213
							15650	9									
11	83159	X	83159	-0-	-0-	-0-	951	1	67999	3	Y	12798	12790	0	1	3	219
							131	4	14078	9			1	6			
12	78728	X	78728	-0-	-0-	-0-	1121	1	64646	3	Y	11606	11632	0	1	3	190
							194	4	12767	9			2	6			
01	86159	X	86159	-0-	-0-	-0-	1376	1	72425	3	Y	11112	10974	0	1	3	202
							135	4	12223	9			11	6	114	8	
02	70244	X	70244	-0-	-0-	-0-	925	1	58527	3	Y	9776	9800	0	3	6	175
							38	4	10754	9							
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	64138	-0-	-10172	-0-	638	1	53974	3	Y	8646	8649	0			147
							15	4	9511	9							
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							

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
*07	69440	X	61726	-0-	-7714	-0-	412	1	51251	3	Y	9148	9054	0	1	3	149
							10063	9					4	6			
08	54746	X	50175	-0-	-4571	-0-	522	1	41087	3	Y	7767	7777	0			52
							22	4	8544	9							
09	52980	X	51077	-0-	-1903	-0-	688	1	42382	3	Y	7279	7271	0			60
							8007	9									
10	54746	X	49241	-0-	-5505	-0-	479	1	40633	3	Y	7390	7339	0			111
							8129	9									
11	52980	X	45398	-0-	-7582	-0-	539	1	38135	3	Y	6048	6053	0	1	3	104
							71	4	6653	9			1	6			
12	54746	X	40374	-0-	-14372	-0-	594	1	33789	3	Y	5355	5370	0	1	6	88
							100	4	5891	9							
01	52948	X	38582	-0-	-14366	-0-	615	1	32083	3	Y	5294	5280	0	5	6	96
							61	4	5823	9			1	8			
02	39872	X	30453	-0-	-9419	-0-	423	1	25563	3	Y	4045	4068	0	1	6	72
							17	4	4450	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	50890	X	50890	-0-	-0-	-0-	532	1	44301	3	Y	5495	5462	0			94
							12	4	6045	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I WELL #: W109H RRCID -> 295851 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10106 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	100564	X	87630	-0-	-12934	-0-	564	1	70611	3	Y	14959	14801	0	1	3	244
							16455	9					7	6			
08	89224	X	89224	-0-	-0-	-0-	911	1	72884	3	Y	13992	13999	0			94
							38	4	15391	9							
09	62963	X	62963	-0-	-0-	-0-	833	1	52293	3	Y	8943	8963	0			74
							9837	9									
10	63829	X	56551	-0-	-7278	-0-	529	1	45370	3	Y	9684	9613	0			145
							10652	9									
11	61770	X	58784	-0-	-2986	-0-	659	1	47418	3	Y	9636	9614	0	1	3	165
							107	4	10600	9			1	6			
12	79098	X	79098	-0-	-0-	-0-	1137	1	65803	3	Y	10865	10849	0	1	3	178
							206	4	11952	9			2	6			
01	73438	X	73438	-0-	-0-	-0-	1126	1	61151	3	Y	10052	10035	0	1	3	183
							104	4	11057	9			10	6	1	8	
02	62579	X	62579	-0-	-0-	-0-	828	1	52484	3	Y	8394	8424	0	3	6	150
							34	4	9233	9							
03	77438	X	68097	-0-	-9341	-0-	774	1	57638	3	Y	8772	8773	0	1	3	134
							36	4	9649	9			12	6	2	8	
04	74940	X	41976	-0-	-32964	-0-	461	1	35680	3	Y	5295	5339	0			90
							10	4	5825	9							
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							

LAVERNE 58-T2-12X1 G WELL #: W107H RRCID -> 296103 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10083 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	138849	X	86949	-0-	-51900	-0-	570	1	75773	3	Y	9642	9551	0	1	3	157
							10606	9					4	6			
08	87079	X	85344	-0-	-1735	-0-	896	1	74365	3	Y	9131	9134	0			62
							39	4	10044	9							
09	84270	X	78145	-0-	-6125	-0-	1057	1	68172	3	Y	8105	8100	0			67
							8916	9									
10	87079	X	85520	-0-	-1559	-0-	814	1	73011	3	Y	10632	10540	0			159
							11695	9									
11	84270	X	77818	-0-	-6452	-0-	908	1	67520	3	Y	8418	8200	0	35	3	140
							130	4	9260	9			202	6			
12	87079	X	71157	-0-	-15922	-0-	1047	1	61999	3	Y	7215	7235	0	1	3	118
							174	4	7937	9			1	6			
01	85436	X	70422	-0-	-15014	-0-	1112	1	61550	3	Y	6957	6837	0	1	3	126
							107	4	7653	9			7	6	104	8	
02	72604	X	63925	-0-	-8679	-0-	859	1	56141	3	Y	6263	6275	0	2	6	112
							36	4	6889	9							
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	57067	-0-	-20723	-0-	569	1	50624	3	Y	5327	5331	0			91
							14	4	5860	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 XC WELL #: X203H RRCID -> 296110 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9459 PERF.10046 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138849	X	84321	-0-	-54528	-0-	551	1	73164	3	Y	9642	9550	0	1	3	157
							10606	9					4	6			
08	75237	X	68022	-0-	-7215	-0-	713	1	58678	3	Y	7818	7830	0			53
							31	4	8600	9							
09	79752	X	79752	-0-	-0-	-0-	1075	1	69636	3	Y	8219	8204	0			68
							9041	9									
10	82418	X	82418	-0-	-0-	-0-	811	1	72888	3	Y	7926	7875	0			119
							8719	9									
11	73326	X	73326	-0-	-0-	-0-	871	1	64584	3	Y	7042	7038	0	1	3	121
							125	4	7746	9			1	6			
12	75237	X	72421	-0-	-2816	-0-	1081	1	64013	3	Y	6489	6502	0	1	3	106
							189	4	7138	9			1	6			
01	75237	X	63294	-0-	-11943	-0-	996	1	56024	3	Y	5623	5620	0	6	6	102
							89	4	6185	9			1	8			
02	70168	X	55740	-0-	-14428	-0-	757	1	49467	3	Y	4985	4996	0	2	6	89
							32	4	5484	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	56176	-0-	-17144	-0-	555	1	50469	3	Y	4671	4667	0			80
							14	4	5138	9							
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							

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
*07	87642	X	87642	-0-	-0-	-0-	552	1	73492	3	Y	12362	12245	0	1	3	202
							13598	9					5	6			
08	87376	X	87376	-0-	-0-	-0-	883	1	73262	3	Y	11994	11997	0			81
							38	4	13193	9							
09	81449	X	81449	-0-	-0-	-0-	1062	1	68633	3	Y	10685	10678	0			88
							11754	9									
10	80818	X	80818	-0-	-0-	-0-	760	1	68329	3	Y	10663	10591	0			160
							11729	9									
11	76950	X	74605	-0-	-2345	-0-	847	1	62904	3	Y	9755	9746	0	1	3	167
							123	4	10731	9			1	6			
12	79515	X	70302	-0-	-9213	-0-	999	1	59199	3	Y	9025	9041	0	1	3	148
							176	4	9928	9			2	6			
01	79515	X	69365	-0-	-10150	-0-	1078	1	58576	3	Y	8728	8706	0	1	3	159
							110	4	9601	9			9	6	1	8	
02	64484	X	62395	-0-	-2089	-0-	814	1	53188	3	Y	7598	7618	0	3	6	136
							35	4	8358	9							
03	71393	X	69889	-0-	-1504	-0-	765	1	60412	3	Y	7890	7891	0	1	3	121
							33	4	8679	9			11	6	2	8	
04	69090	X	64727	-0-	-4363	-0-	625	1	55856	3	Y	7482	7476	0			127
							16	4	8230	9							
05	70308	X	67569	-0-	-2739	-0-	660	1	58680	3	Y	7431	7448	0			110
							55	4	8174	9							
06	67590	X	64882	-0-	-2708	-0-	758	1	56264	3	Y	7036	7031	0			115
							120	4	7740	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
*07	115847	X	45749	-0-		-70098	-0-	355	1	39593	3	Y	4203	4167	0	2	6	69
								1178	4	4623	9							
08	92521	X	92521	-0-		-0-	-0-	1022	1	74752	3	Y	15188	15115	0			102
								40	4	16707	9							
09	94773	X	94773	-0-		-0-	-0-	1336	1	80702	3	Y	11577	11584	0			95
								12735	9									
10	56978	X	39971	-0-		-17007	-0-	348	1	29518	3	Y	9186	9143	0			138
								10105	9									
11	55140	X	46620	-0-		-8520	-0-	522	1	37425	3	Y	7784	7787	0	1	3	133
								111	4	8562	9			1	6			
12	57403	X	57403	-0-		-0-	-0-	836	1	48427	3	Y	7250	7262	0	1	3	119
								165	4	7975	9			1	6			
01	56978	X	43533	-0-		-13445	-0-	655	1	34754	3	Y	7321	7298	0	1	3	133
								71	4	8053	9			7	6	1	8	
02	68432	X	29817	-0-		-38615	-0-	366	1	23135	3	Y	5728	5757	0	2	6	102
								15	4	6301	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	26355	-0-		-29205	-0-	262	1	21256	3	Y	4392	4407	0			75
								6	4	4831	9							
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							

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
*07	77407	X	36962	-0-		-40445	-0-	275	1	30296	3	Y	5810	5780	0	3	6	95
								6391	9									
08	52080	X	26304	-0-		-25776	-0-	309	1	22290	3	Y	3358	3374	0			23
								11	4	3694	9							
09	59367	X	59367	-0-		-0-	-0-	851	1	52113	3	Y	5821	5796	0			48
								6403	9									
10	74560	X	74560	-0-		-0-	-0-	777	1	66251	3	Y	6847	6792	0			103
								7532	9									
11	50468	X	50468	-0-		-0-	-0-	607	1	43998	3	Y	5251	5262	0	1	3	90
								87	4	5776	9			1	6			
12	62941	X	62941	-0-		-0-	-0-	969	1	55584	3	Y	5659	5655	0	1	6	93
								163	4	6225	9							
01	99808	X	99808	-0-		-0-	-0-	1686	1	88132	3	Y	8928	8848	0	1	3	162
								169	4	9821	9			9	6	1	8	
02	90731	X	90731	-0-		-0-	-0-	1283	1	80663	3	Y	7939	7956	0	3	6	142
								52	4	8733	9							
03	111781	X	111781	-0-		-0-	-0-	1335	1	95284	3	Y	13727	13637	0	2	3	210
								62	4	15100	9			18	6	2	8	
04	76470	X	52956	-0-		-23514	-0-	609	1	45823	3	Y	5918	6027	0			101
								14	4	6510	9							
05	79019	X	68554	-0-		-10465	-0-	702	1	60573	3	Y	6568	6572	0			97
								54	4	7225	9							
06	76470	X	62060	-0-		-14410	-0-	772	1	54840	3	Y	5759	5762	0			94
								113	4	6335	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 XD WELL #: X204H RRCID -> 296172 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF.10099 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	58528	X	51094	-0-		-7434		-0-		318	1	42344	3	Y	7665	7568	0	1	3	125
										8432	9					3	6			
08	56855	X	56855	-0-		-0-		-0-		574	1	47566	3	Y	7900	7899	0			53
										25	4	8690	9							
09	49883	X	49883	-0-		-0-		-0-		664	1	42341	3	Y	6253	6255	0			51
										6878	9									
10	51758	X	51758	-0-		-0-		-0-		495	1	44501	3	Y	6147	6106	0			92
										6762	9									
11	47460	X	47208	-0-		-252		-0-		548	1	40658	3	Y	5385	5383	0	1	3	92
										78	4	5924	9			1	6			
12	50221	X	50221	-0-		-0-		-0-		719	1	42552	3	Y	6206	6195	0	1	6	102
										123	4	6827	9							
01	50839	X	50839	-0-		-0-		-0-		784	1	43415	3	Y	5974	5960	0	6	6	109
										69	4	6571	9			1	8			
02	48370	X	48370	-0-		-0-		-0-		639	1	41751	3	Y	5412	5422	0	2	6	97
										27	4	5953	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	51775	X	51775	-0-		-0-		-0-		501	1	45282	3	Y	5435	5426	0			93
										13	4	5979	9							
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							

SHIRLEY 58-T2-12X13 XC WELL #: X203H RRCID -> 296215 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9424 PERF.10198 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	91946	X	56446	-0-		-35500		-0-		351	1	46576	3	Y	8654	8572	0	1	3	141
										9519	9					4	6			
08	55704	X	55704	-0-		-0-		-0-		558	1	46296	3	Y	8024	8028	0			54
										24	4	8826	9							
09	53921	X	53921	-0-		-0-		-0-		701	1	45144	3	Y	7342	7336	0			60
										8076	9									
10	40455	X	40455	-0-		-0-		-0-		379	1	34061	3	Y	5468	5446	0			82
										6015	9									
11	48867	X	48867	-0-		-0-		-0-		552	1	40881	3	Y	6685	6651	0	1	3	114
										80	4	7354	9			1	6			
12	48179	X	48179	-0-		-0-		-0-		694	1	40922	3	Y	5883	5900	0	1	6	96
										92	4	6471	9							
01	45339	X	45339	-0-		-0-		-0-		680	1	38661	3	Y	5405	5397	0	5	6	98
										52	4	5946	9			1	8			
02	44072	X	42633	-0-		-1439		-0-		556	1	36347	3	Y	5187	5190	0	2	6	93
										24	4	5706	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	32834	-0-		-14386		-0-		343	1	28731	3	Y	3411	3439	0			58
										8	4	3752	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 G WELL #: W107H RRCID -> 296262 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10082 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	114607	X	69337	-0-		-45270	-0-	430	1	57075	3	Y	10756	10652	0	1	3	175
								11832	9					5	6			
08	68270	X	68270	-0-		-0-	-0-	682	1	56516	3	Y	10039	10043	0			68
								29	4	11043	9							
09	67207	X	67207	-0-		-0-	-0-	868	1	56063	3	Y	9342	9333	0			77
								10276	9									
10	62434	X	58667	-0-		-3767	-0-	551	1	49334	3	Y	7984	7941	0			120
								8782	9									
11	63342	X	63342	-0-		-0-	-0-	715	1	53048	3	Y	8617	8587	0	1	3	148
								100	4	9479	9			1	6			
12	62434	X	56688	-0-		-5746	-0-	807	1	47501	3	Y	7520	7543	0	1	3	123
								108	4	8272	9			1	6			
*01	62434	X	55971	-0-		-6463	-0-	846	1	46678	3	Y	7605	7253	0	1	3	134
								81	4	8366	9			217	6	123	8	
02	53508	X	45292	-0-		-8216	-0-	586	1	38183	3	Y	5907	5933	0	2	6	106
								25	4	6498	9							
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	17956	-0-		-39374	-0-	172	1	14815	3	Y	2695	2714	0			46
								4	4	2965	9							
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							

SHIRLEY 58-T2-12X13 H WELL #: W108H RRCID -> 296267 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10108 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	108438	X	63542	-0-		-44896	-0-	389	1	51594	3	Y	10508	10410	0	1	3	171
								11559	9					5	6			
08	64213	X	64213	-0-		-0-	-0-	634	1	52541	3	Y	10010	10013	0			68
								27	4	11011	9							
09	61628	X	61628	-0-		-0-	-0-	788	1	50711	3	Y	9208	9200	0			76
								10129	9									
10	57954	X	57954	-0-		-0-	-0-	539	1	48246	3	Y	8335	8286	0			125
								9169	9									
11	58834	X	58834	-0-		-0-	-0-	657	1	48778	3	Y	8457	8435	0	1	3	145
								96	4	9303	9			1	6			
12	56978	X	54413	-0-		-2565	-0-	769	1	45394	3	Y	7406	7428	0	1	3	121
								103	4	8147	9			1	6			
01	56978	X	52271	-0-		-4707	-0-	780	1	43663	3	Y	7056	7040	0	1	3	128
								66	4	7762	9			7	6	1	8	
02	48748	X	43259	-0-		-5489	-0-	551	1	35860	3	Y	6204	6219	0	2	6	111
								24	4	6824	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	28098	-0-		-24132	-0-	232	1	23063	3	Y	4361	4366	0			74
								6	4	4797	9							
05	53971	X	52954	-0-		-1017	-0-	496	1	44368	3	Y	7318	7284	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 XD WELL #: X204H RRCID -> 296303 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9341 PERF.10203 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	78182	X	38764	-0-		-39418	-0-	236	1	31321	3	Y	6552	6493	0	3	6	107
								7207	9									
08	34100	X	31656	-0-		-2444	-0-	303	1	25287	3	Y	5502	5509	0			37
								14	4	6052	9							
09	33000	X	30721	-0-		-2279	-0-	384	1	24768	3	Y	5063	5058	0			42
								5569	9									
10	34100	X	32943	-0-		-1157	-0-	301	1	27144	3	Y	4998	4965	0			75
								5498	9									
11	33000	X	28528	-0-		-4472	-0-	284	1	20945	3	Y	6608	6568	0	1	3	113
								30	4	7269	9			1	6			
12	34100	X	31780	-0-		-2320	-0-	435	1	25606	3	Y	5166	5193	0	1	6	85
								56	4	5683	9							
01	34935	X	34935	-0-		-0-	-0-	513	1	28276	3	Y	5542	5519	0	6	6	101
								50	4	6096	9			1	8			
02	32748	X	32748	-0-		-0-	-0-	412	1	26914	3	Y	4914	4925	0	2	6	88
								17	4	5405	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	11363	-0-		-16117	-0-	131	1	9397	3	Y	1665	1725	0			28
								3	4	1832	9							
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							

SHIRLEY 58-T2-12X13 I WELL #: W109H RRCID -> 296304 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10074 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	94891	X	60791	-0-		-34100	-0-	373	1	49540	3	Y	9889	9796	0	1	3	161
								10878	9					4	6			
08	59697	X	59697	-0-		-0-	-0-	591	1	49023	3	Y	9144	9149	0			62
								25	4	10058	9							
09	50822	X	50822	-0-		-0-	-0-	651	1	41904	3	Y	7515	7515	0			62
								8267	9									
10	51423	X	51423	-0-		-0-	-0-	476	1	42815	3	Y	7393	7344	0			111
								8132	9									
11	54849	X	54849	-0-		-0-	-0-	614	1	45535	3	Y	7823	7798	0	1	3	134
								95	4	8605	9			1	6			
12	49274	X	49274	-0-		-0-	-0-	700	1	41349	3	Y	6483	6509	0	1	3	106
								94	4	7131	9			1	6			
01	49435	X	49435	-0-		-0-	-0-	731	1	41461	3	Y	6531	6510	0	1	3	119
								59	4	7184	9			6	6	1	8	
02	45472	X	43788	-0-		-1684	-0-	580	1	38100	3	Y	4622	4656	0	2	6	83
								24	4	5084	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	52617	X	52617	-0-		-0-	-0-	464	1	45076	3	Y	6424	6408	0			109
								11	4	7066	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W202H RRCID -> 296570 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10961 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	134075	X	123091	-0-		-10984		-0-		860	1	114208	3	Y	7294	7228	0	1	3	119
										8023	9					3	6			
08	134075	X	110356	-0-		-23719		-0-		1231	1	102218	3	Y	6229	6237	0			42
										55	4	6852	9							
09	129750	X	47113	-0-		-82637		-0-		760	1	43429	3	Y	2658	2678	0			22
										2924	9									
10	134075	X	97815	-0-		-36260		-0-		1015	1	90808	3	Y	5447	5387	0			82
										5992	9									
11	120000	X	113720	-0-		-6280		-0-		1433	1	105839	3	Y	5682	5665	0	1	3	97
										198	4	6250	9			1	6			
12	123411	X	91292	-0-		-32119		-0-		1433	1	84943	3	Y	4239	4266	0	1	6	69
										253	4	4663	9							
01	110360	X	70841	-0-		-39519		-0-		1208	1	65574	3	Y	3596	3595	0	4	6	65
										103	4	3956	9			1	8			
02	106204	X	51276	-0-		-54928		-0-		728	1	47504	3	Y	2739	2754	0	1	6	49
										31	4	3013	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	81632	-0-		-32098		-0-		854	1	76525	3	Y	3847	3821	0			66
										21	4	4232	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	78124	X	78124	-0-		-0-		-0-		483	1	64859	3	Y	11620	11531	0	1	3	190
										12782	9					5	6			
08	71315	X	71315	-0-		-0-		-0-		703	1	59325	3	Y	10229	10238	0			69
										35	4	11252	9							
09	67740	X	38327	-0-		-29413		-0-		411	1	31786	3	Y	5573	5596	0			46
										6130	9									
10	89135	X	89135	-0-		-0-		-0-		835	1	74829	3	Y	12246	12107	0	1	6	184
										13471	9									
11	90089	X	90089	-0-		-0-		-0-		1051	1	77761	3	Y	10124	10133	0	1	3	173
										141	4	11136	9			1	6			
12	82132	X	82132	-0-		-0-		-0-		1192	1	70601	3	Y	9208	9227	0	1	3	151
										210	4	10129	9			2	6			
01	69998	X	60391	-0-		-9607		-0-		908	1	51306	3	Y	7373	7381	0	1	3	134
										67	4	8110	9			7	6	1	8	
02	84196	X	60333	-0-		-23863		-0-		777	1	51043	3	Y	7711	7704	0	3	6	138
										31	4	8482	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	63764	-0-		-26326		-0-		615	1	56244	3	Y	6263	6270	0			107
										16	4	6889	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X101H RRCID -> 296579 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10329 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	99485	X	99485	-0-	-0-	-0-	630	1	83489	3	Y	13969	13828	0	1	3	228
							15366	9					6	6			
08	69998	X	64298	-0-	-5700	-0-	630	1	53696	3	Y	9036	9069	0			61
							32	4	9940	9							
09	67740	X	64085	-0-	-3655	-0-	833	1	52568	3	Y	9713	9694	0			80
							10684	9									
10	73554	X	73554	-0-	-0-	-0-	684	1	61230	3	Y	10582	10503	0			159
							11640	9									
11	67740	X	51829	-0-	-15911	-0-	589	1	43591	3	Y	6908	6947	0	1	3	118
							50	4	7599	9			1	6			
12	84252	X	84252	-0-	-0-	-0-	1217	1	71259	3	Y	10527	10469	0	1	3	173
							196	4	11580	9			2	6			
01	73958	X	73958	-0-	-0-	-0-	1155	1	63284	3	Y	8559	8566	0	1	3	155
							104	4	9415	9			9	6	1	8	
02	79698	X	79698	-0-	-0-	-0-	1057	1	69323	3	Y	8430	8431	0	3	6	151
							45	4	9273	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	74934	X	74934	-0-	-0-	-0-	737	1	66312	3	Y	7152	7157	0			122
							18	4	7867	9							
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							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 296580 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10657 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	70077	X	70077	-0-	-0-	-0-	460	1	60914	3	Y	7912	7844	0	1	3	129
							8703	9					3	6			
08	69998	X	66114	-0-	-3884	-0-	695	1	57663	3	Y	7024	7030	0			47
							30	4	7726	9							
09	67740	X	61781	-0-	-5959	-0-	835	1	53779	3	Y	6515	6508	0			54
							7167	9									
10	69998	X	61609	-0-	-8389	-0-	599	1	53793	3	Y	6561	6517	0			98
							7217	9									
11	67740	X	56392	-0-	-11348	-0-	665	1	49417	3	Y	5649	5648	0	1	3	97
							96	4	6214	9			1	6			
12	69998	X	51773	-0-	-18225	-0-	765	1	45447	3	Y	4930	4945	0	1	6	81
							138	4	5423	9							
01	66123	X	42678	-0-	-23445	-0-	693	1	37698	3	Y	3836	3842	0	4	6	70
							67	4	4220	9			1	8			
02	50036	X	47770	-0-	-2266	-0-	646	1	42276	3	Y	4382	4372	0	2	6	78
							28	4	4820	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	-0-	47	0			-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							

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	(I) 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	76012	X	68744	-0-		-7268	-0-	446	1	58779	3	Y	8654	8578	0	1	3	141
								9519	9					4	6			
08	76012	X	66624	-0-		-9388	-0-	687	1	57128	3	Y	7981	7986	0			54
								30	4	8779	9							
09	73560	X	62758	-0-		-10802	-0-	829	1	53240	3	Y	7899	7888	0			65
								8689	9									
10	76012	X	60341	-0-		-15671	-0-	561	1	50478	3	Y	8456	8394	0			127
								9302	9									
11	71280	X	53157	-0-		-18123	-0-	622	1	46159	3	Y	5716	5743	0	1	3	98
								88	4	6288	9			1	6			
12	68882	X	49948	-0-		-18934	-0-	732	1	43366	3	Y	5201	5213	0	1	6	85
								129	4	5721	9							
01	66619	X	41802	-0-		-24817	-0-	670	1	36539	3	Y	4116	4121	0	4	6	75
								65	4	4528	9			1	8			
02	46592	X	42627	-0-		-3965	-0-	570	1	37321	3	Y	4284	4281	0	1	6	77
								24	4	4712	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	39657	-0-		-10263	-0-	378	1	35430	3	Y	3491	3485	0			59
								9	4	3840	9							
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							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W203H RRCID -> 296700 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10837 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	152396	X	129848	-0-		-22548	-0-	905	1	119967	3	Y	8160	8088	0	1	3	133
								8976	9					4	6			
08	152396	X	118170	-0-		-34226	-0-	1306	1	108792	3	Y	7286	7292	0			49
								57	4	8015	9							
09	147480	X	115461	-0-		-32019	-0-	1631	1	105848	3	Y	7256	7245	0			60
								7982	9									
10	152396	X	101354	-0-		-51042	-0-	1037	1	93372	3	Y	6314	6279	0			95
								6945	9									
11	138750	X	24222	-0-		-114528	-0-	286	1	21948	3	Y	1753	1818	0			30
								60	4	1928	9							
12	130169	X	101709	-0-		-28460	-0-	1581	1	93375	3	Y	5897	5829	0	1	6	97
								266	4	6487	9							
01	119722	X	56147	-0-		-63575	-0-	938	1	51425	3	Y	3347	3379	0	3	6	61
								102	4	3682	9			1	8			
02	72212	X	72181	-0-		-31	-0-	1014	1	66476	3	Y	4225	4209	0	1	6	76
								43	4	4648	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	77321	-0-		-49	-0-	796	1	71672	3	Y	4394	4399	0			75
								20	4	4833	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H WELL #: W108H RRCID -> 296801 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10632 - 20715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	912476	X	111163	-0-	-801313	-0-	697	1	92517	3	Y	16317	16191	0	1	3	266
							17949	9					7	6			
08	103326	X	103326	-0-	-0-	-0-	1037	1	86314	3	Y	14482	14494	0			98
							45	4	15930	9							
09	87679	X	87679	-0-	-0-	-0-	1136	1	73359	3	Y	11985	11984	0			99
							13184	9									
10	83700	X	83700	-0-	-0-	-0-	785	1	70694	3	Y	11110	11041	0	1	6	167
							12221	9									
11	78030	X	25935	-0-	-52095	-0-	273	1	21690	3	Y	3563	3669	0			61
							53	4	3919	9							
12	101096	X	101096	-0-	-0-	-0-	1444	1	85497	3	Y	12640	12491	0	1	3	207
							251	4	13904	9			2	6			
01	85896	X	85896	-0-	-0-	-0-	1323	1	73394	3	Y	10050	10062	0	1	3	183
							124	4	11055	9			10	6	1	8	
02	82096	X	67941	-0-	-14155	-0-	882	1	58097	3	Y	8113	8148	0	3	6	145
							38	4	8924	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	73811	-0-	-18499	-0-	719	1	64220	3	Y	8049	8022	0			137
							18	4	8854	9							
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							

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J WELL #: W110H RRCID -> 296802 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10437 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	595046	X	99590	-0-	-495456	-0-	592	1	78459	3	Y	18672	18353	0	1	3	305
							20539	9					8	6	155	8	
08	93468	X	93468	-0-	-0-	-0-	890	1	73872	3	Y	16971	16983	0			114
							38	4	18668	9							
09	80447	X	80447	-0-	-0-	-0-	1000	1	63815	3	Y	14211	14208	0			117
							15632	9									
10	78523	X	75387	-0-	-3136	-0-	674	1	60328	3	Y	13077	12997	0	1	6	196
							14385	9									
11	75990	X	74364	-0-	-1626	-0-	804	1	59649	3	Y	12542	12521	0	1	3	215
							115	4	13796	9			1	6			
12	78523	X	73057	-0-	-5466	-0-	1000	1	59237	3	Y	11495	11519	0	1	3	188
							175	4	12645	9			2	6			
01	78523	X	66880	-0-	-11643	-0-	981	1	54457	3	Y	10316	10160	0	1	3	187
							94	4	11348	9			10	6	146	8	
02	59080	X	55622	-0-	-3458	-0-	689	1	45346	3	Y	8689	8718	0	3	6	155
							29	4	9558	9							
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	61406	-0-	-1894	-0-	571	1	51464	3	Y	8506	8505	0			145
							14	4	9357	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8X17 XB WELL #: X202H RRCID -> 296825 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10525 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	199349	X	54013	-0-		-145336		-0-	308	1	41874	3	Y	10755	10681	0	1	3	175
									11831	9					5	6			
08	75347	X	75347	-0-		-0-		-0-	708	1	58831	3	Y	14343	14319	0			97
									31	4	15777	9							
09	65632	X	65632	-0-		-0-		-0-	804	1	51977	3	Y	11683	11684	0			96
									12851	9									
10	64442	X	64442	-0-		-0-		-0-	569	1	51169	3	Y	11549	11471	0	1	6	173
									12704	9									
11	60660	X	57713	-0-		-2947		-0-	622	1	46143	3	Y	9874	9876	0	1	3	169
									87	4	10861	9			1	6			
12	62682	X	55479	-0-		-7203		-0-	755	1	44705	3	Y	8989	9008	0	1	3	147
									131	4	9888	9			2	6			
01	62682	X	54970	-0-		-7712		-0-	818	1	44436	3	Y	8755	8732	0	1	3	159
									85	4	9631	9			9	6	1	8	
02	43764	X	32454	-0-		-11310		-0-	386	1	25913	3	Y	5582	5639	0	2	6	100
									15	4	6140	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	47615	X	47615	-0-		-0-		-0-	437	1	39360	3	Y	7097	7096	0			121
									11	4	7807	9							
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							

CAMP STATE 56-T2-8X17 A WELL #: W101H RRCID -> 296826 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10366 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	496504	X	56793	-0-		-439711		-0-	354	1	46784	3	Y	8777	8703	0	1	3	143
									9655	9					4	6			
08	84165	X	49006	-0-		-35159		-0-	486	1	40297	3	Y	7456	7465	0			50
									21	4	8202	9							
09	81450	X	43116	-0-		-38334		-0-	551	1	35611	3	Y	6322	6320	0			52
									6954	9									
10	84165	X	41245	-0-		-42920		-0-	376	1	33848	3	Y	6383	6339	0			96
									7021	9									
11	81450	X	37561	-0-		-43889		-0-	412	1	30552	3	Y	5944	5936	0	1	3	102
									59	4	6538	9			1	6			
12	56823	X	36993	-0-		-19830		-0-	508	1	30098	3	Y	5725	5732	0	1	6	94
									89	4	6298	9							
*01	49011	X	33247	-0-		-15764		-0-	496	1	27032	3	Y	5154	4924	0	140	6	91
									50	4	5669	9			93	8			
02	28868	X	23056	-0-		-5812		-0-	280	1	18694	3	Y	3701	3725	0	1	6	66
									11	4	4071	9							
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	40921	X	40921	-0-		-0-		-0-	332	1	34722	3	Y	5326	5290	0			91
									8	4	5859	9							
05	50600	X	50600	-0-		-0-		-0-	483	1	43333	3	Y	6132	6132	0			91
									39	4	6745	9							
06	41036	X	41036	-0-		-0-		-0-	471	1	34938	3	Y	5048	5056	0			83
									74	4	5553	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8X17 O WELL #: W115H RRCID -> 296833 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10258 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	446429	X	70090	-0-		-376339	-0-	426	1	56473	3	Y	11992	11888	0	1	3	196
								13191	9					5	6			
08	66650	X	61769	-0-		-4881	-0-	597	1	49535	3	Y	10555	10565	0			71
								26	4	11611	9							
09	64500	X	54959	-0-		-9541	-0-	685	1	44321	3	Y	9048	9045	0			74
								9953	9									
10	66650	X	51797	-0-		-14853	-0-	462	1	41609	3	Y	8842	8783	0			133
								9726	9									
11	64500	X	36900	-0-		-27600	-0-	389	1	29059	3	Y	6728	6744	0	1	3	115
								51	4	7401	9			1	6			
12	70153	X	43302	-0-		-26851	-0-	575	1	33977	3	Y	7863	7846	0	1	3	129
								101	4	8649	9			2	6			
01	61783	X	4988	-0-		-56795	-0-	66	1	3987	3	Y	845	957	0	1	6	15
								5	4	930	9			1	8			
02	35756	X	31647	-0-		-4109	-0-	370	1	24681	3	Y	5983	5889	0	2	6	107
								15	4	6581	9							
03	62760	X	62760	-0-		-0-	-0-	658	1	51368	3	Y	9730	9673	0	1	3	149
								31	4	10703	9			13	6	1	8	
04	59317	X	59317	-0-		-0-	-0-	554	1	49789	3	Y	8145	8155	0			139
								14	4	8960	9							
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							

CAMP STATE 56-T2-8X17 N WELL #: W114H RRCID -> 296862 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10261 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	465405	X	56751	-0-		-408654	-0-	340	1	44987	3	Y	10385	10297	0	1	3	169
								11424	9					5	6			
08	49773	X	49773	-0-		-0-	-0-	480	1	39844	3	Y	8571	8583	0			58
								21	4	9428	9							
09	43309	X	43309	-0-		-0-	-0-	539	1	34762	3	Y	7280	7278	0			60
								8008	9									
10	44299	X	41390	-0-		-2909	-0-	370	1	33318	3	Y	7002	6957	0			105
								7702	9									
11	42870	X	38258	-0-		-4612	-0-	414	1	30692	3	Y	6447	6440	0	1	3	110
								60	4	7092	9			1	6			
12	44299	X	41788	-0-		-2511	-0-	574	1	34002	3	Y	6469	6471	0	1	3	106
								96	4	7116	9			1	6			
01	51122	X	51122	-0-		-0-	-0-	764	1	41599	3	Y	7892	7845	0	1	3	143
								78	4	8681	9			8	6	1	8	
02	31332	X	27884	-0-		-3448	-0-	333	1	22404	3	Y	4667	4725	0	2	6	83
								13	4	5134	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	39497	X	39497	-0-		-0-	-0-	371	1	33506	3	Y	5101	5107	0			87
								9	4	5611	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X102H RRCID -> 296885 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10414 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	95563	X	95563	-0-		-0-	-0-	608	1	80269	3	Y	13351	13244	0	1	3	218
								14686	9					6	6			
08	91822	X	86097	-0-		-5725	-0-	875	1	72592	3	Y	11447	11460	0			77
								38	4	12592	9							
09	88860	X	48259	-0-		-40601	-0-	603	1	40872	3	Y	6167	6193	0			51
								6784	9									
10	91822	X	78491	-0-		-13331	-0-	735	1	65874	3	Y	10802	10691	0			162
								11882	9									
11	108780	X	80833	-0-		-27947	-0-	922	1	68330	3	Y	10408	10390	0	1	3	178
								132	4	11449	9			1	6			
12	95604	X	71616	-0-		-23988	-0-	1031	1	61293	3	Y	8275	8314	0	1	3	136
								189	4	9103	9			2	6			
01	86087	X	64486	-0-		-21601	-0-	1003	1	55096	3	Y	7543	7533	0	1	3	137
								90	4	8297	9			7	6	1	8	
02	73836	X	69494	-0-		-4342	-0-	919	1	60316	3	Y	7473	7473	0	3	6	134
								39	4	8220	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	69768	-0-		-9342	-0-	692	1	62139	3	Y	6291	6295	0			107
								17	4	6920	9							
05	76942	X	68688	-0-		-8254	-0-	685	1	61125	3	Y	6202	6217	0			92
								56	4	6822	9							
06	74460	X	57889	-0-		-16571	-0-	699	1	51785	3	Y	4814	4827	0			79
								110	4	5295	9							

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I WELL #: W109H RRCID -> 297015 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10464 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	854589	X	105729	-0-		-748860	-0-	627	1	82937	3	Y	20150	20000	0	1	3	329
								22165	9					9	6			
08	84165	X	78502	-0-		-5663	-0-	724	1	61553	3	Y	14719	14756	0			99
								34	4	16191	9							
09	81450	X	45406	-0-		-36044	-0-	531	1	34517	3	Y	9416	9438	0			77
								10358	9									
10	84165	X	57360	-0-		-26805	-0-	486	1	43553	3	Y	12110	12004	0	1	6	182
								13321	9									
11	81450	X	47992	-0-		-33458	-0-	494	1	36667	3	Y	9786	9798	0	1	3	168
								66	4	10765	9			1	6			
12	84165	X	35690	-0-		-48475	-0-	471	1	28035	3	Y	6461	6521	0	1	3	106
								77	4	7107	9			1	6			
01	78492	X	61125	-0-		-17367	-0-	853	1	47567	3	Y	11481	11365	0	1	3	209
								76	4	12629	9			11	6	1	8	
02	74431	X	74431	-0-		-0-	-0-	925	1	60942	3	Y	11386	11387	0	4	6	204
								39	4	12525	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	72799	X	72799	-0-		-0-	-0-	681	1	61060	3	Y	10037	10045	0			171
								17	4	11041	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W207H RRCID -> 297037 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10683 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	470939	X	79061	-0-		-391878	-0-		70838	3	84	4	Y	7399	7423	0			388
									8139	9									
08	74772	X	72807	-0-		-1965	-0-		66273	3	102	4	Y	5847	5827	0			408
									6432	9									
09	72360	X	66049	-0-		-6311	-0-		60124	3	26	4	Y	5363	5367	0			404
									5899	9									
10	74772	X	64878	-0-		-9894	-0-		59116	3	12	4	Y	5227	5207	0			424
									5750	9									
11	72360	X	57124	-0-		-15236	-0-		52292	3	2	4	Y	4391	4347	0	78	1	390
									4830	9									
12	79050	X	59183	-0-		-19867	-0-		53469	3	1	4	Y	5194	4911	0	227	1	446
									5713	9									
01	72819	X	53016	-0-		-19803	-0-		48166	3	14	4	Y	4396	4058	0	415	1	369
									4836	9									
02	49868	X	23669	-0-		-26199	-0-		20592	3	1106	4	Y	1792	1916	0			245
									1971	9									
03	55211	X	54296	-0-		-915	-0-		49858	3	92	4	Y	3951	3676	0			520
									4346	9									
04	53430	X	49361	-0-		-4069	-0-		44938	3	141	4	Y	3893	3984	0			429
									4282	9									
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									

CAMP STATE 56-T2-8X17 XA WELL #: X201H RRCID -> 297040 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10295 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	708123	X	125705	-0-		-582418	-0-		776	1	102628	3	Y	20274	20095	0	1	3	331
									22301	9					9	6			
08	107256	X	107256	-0-		-0-	-0-		1061	1	88200	3	Y	16317	16344	0			110
									46	4	17949	9							
09	85389	X	85389	-0-		-0-	-0-		1083	1	69652	3	Y	13322	13322	0			110
									14654	9									
10	82245	X	82245	-0-		-0-	-0-		746	1	67132	3	Y	13061	12974	0	1	6	196
									14367	9									
11	72956	X	72956	-0-		-0-	-0-		802	1	59582	3	Y	11315	11315	0	1	3	194
									125	4	12447	9			1	6			
12	58790	X	58790	-0-		-0-	-0-		805	1	47813	3	Y	9098	9140	0	1	3	149
									164	4	10008	9			2	6			
01	44299	X	12893	-0-		-31406	-0-		172	1	10271	3	Y	2222	2328	0	2	6	40
									6	4	2444	9			1	8			
02	58044	X	48093	-0-		-9951	-0-		578	1	38751	3	Y	7947	7842	0	3	6	142
									22	4	8742	9							
03	73977	X	73977	-0-		-0-	-0-		787	1	61952	3	Y	10183	10152	0	1	3	156
									37	4	11201	9			14	6	2	8	
04	70383	X	70383	-0-		-0-	-0-		672	1	60238	3	Y	8596	8606	0			146
									17	4	9456	9							
05	70475	X	70475	-0-		-0-	-0-		685	1	61058	3	Y	7887	7916	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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	555660	X	70175	-0-		-485485		-0-	425	1	56423	3	Y	12115	12016	0	1	3	198
									13327	9					5	6			
08	67217	X	67217	-0-		-0-		-0-	657	1	54540	3	Y	10902	10910	0			74
									28	4	11992	9							
09	58536	X	58536	-0-		-0-		-0-	739	1	47785	3	Y	9102	9101	0			75
									10012	9									
10	56467	X	56467	-0-		-0-		-0-	514	1	46199	3	Y	8867	8809	0			133
									9754	9									
11	50251	X	50251	-0-		-0-		-0-	552	1	40977	3	Y	7857	7853	0	1	3	135
									79	4	8643	9			1	6			
12	49684	X	49684	-0-		-0-		-0-	686	1	40645	3	Y	7485	7495	0	1	3	123
									119	4	8234	9			1	6			
01	46529	X	46529	-0-		-0-		-0-	704	1	38284	3	Y	6789	6780	0	1	3	123
									73	4	7468	9			7	6	1	8	
02	39480	X	31495	-0-		-7985		-0-	390	1	26073	3	Y	4561	4600	0	2	6	82
									15	4	5017	9							
03	48358	X	48358	-0-		-0-		-0-	517	1	40227	3	Y	6900	6865	0	1	3	106
									24	4	7590	9			9	6	1	8	
04	48230	X	48230	-0-		-0-		-0-	453	1	40846	3	Y	6291	6290	0			107
									11	4	6920	9							
05	47152	X	47152	-0-		-0-		-0-	450	1	40153	3	Y	5920	5939	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							

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD WELL #: X204H RRCID -> 297078 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10040 PERF.10677 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	626587	X	107567	-0-		-519020		-0-	664	1	88002	3	Y	17183	17052	0	1	3	280
									18901	9					8	6			
08	102893	X	102893	-0-		-0-		-0-	1022	1	84555	3	Y	15703	15713	0			106
									43	4	17273	9							
09	99390	X	99390	-0-		-0-		-0-	1266	1	81285	3	Y	15308	15288	0			126
									16839	9									
10	93961	X	88442	-0-		-5519		-0-	814	1	72945	3	Y	13348	13273	0	1	6	200
									14683	9									
11	90930	X	90249	-0-		-681		-0-	1004	1	74331	3	Y	13425	13392	0	1	3	230
									146	4	14768	9			2	6			
12	93961	X	91135	-0-		-2826		-0-	1271	1	75124	3	Y	13203	13213	0	1	3	216
									217	4	14523	9			3	6			
01	93961	X	78475	-0-		-15486		-0-	1170	1	64940	3	Y	11140	11140	0	1	3	202
									111	4	12254	9			11	6	2	8	
02	78932	X	62081	-0-		-16851		-0-	790	1	51954	3	Y	8457	8505	0	3	6	151
									34	4	9303	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	64502	-0-		-20068		-0-	616	1	55382	3	Y	7717	7718	0			131
									15	4	8489	9							
05	87389	X	50510	-0-		-36879		-0-	477	1	43536	3	Y	5877	5921	0			87
									32	4	6465	9							
06	75900	X	44960	-0-		-30940		-0-	516	1	37281	3	Y	6431	6413	0			105
									89	4	7074	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 N WELL #: W114H RRCID -> 297314 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10612 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		109470	-0-	109470	432433	627	1	83279	3	N	23240	23046	0	2	3	379
							25564	9					10	6			
*08	SHUT IN		92533	-0-	92533	524966	856	1	71159	3	N	18620	18651	0			126
							36	4	20482	9							
*09	603147	X	78181	-0-	-524966	-0-	950	1	60443	3	N	15262	15262	0			126
							16788	9									
10	145390	X	70130	-0-	-75260	-0-	606	1	54550	3	N	13613	13534	0	1	6	204
							14974	9									
11	140700	X	55486	-0-	-85214	-0-	583	1	42973	3	N	10767	10785	0	1	3	184
							86	4	11844	9			1	6			
12	145390	X	64768	-0-	-80622	-0-	867	1	51318	3	N	11302	11298	0	1	3	185
							151	4	12432	9			2	6			
01	92535	X	47170	-0-	-45365	-0-	674	1	37032	3	N	8546	8566	0	1	3	155
							63	4	9401	9			8	6	1	8	
02	DLQ G-10		44226	-0-	44226	44226	527	1	35178	3	N	7728	7742	0	3	6	138
							20	4	8501	9							
03	DLQ G-10		59138	-0-	59138	103364	611	1	47298	3	N	10181	10146	0	1	3	156
							30	4	11199	9			14	6	2	8	
04	DLQ G-10		47033	-0-	47033	150397	364	1	38232	3	N	7662	7687	0			131
							9	4	8428	9							
05	DLQ G-10		59642	-0-	59642	210039	552	1	49070	3	N	9068	9065	0			134
							45	4	9975	9							
*06	259869	X	49830	-0-	-210039	-0-	556	1	41413	3	N	7068	7086	0			116
							86	4	7775	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 G WELL #: W107H RRCID -> 297315 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10569 PERF.11073 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		103450	-0-	103450	534096	610	1	80811	3	Y	20026	19859	0	1	3	327
							22029	9					9	6			
08	SHUT IN		77354	-0-	77354	611450	722	1	60753	3	Y	14405	14443	0			97
							33	4	15846	9							
*09	673692	X	62242	-0-	-611450	-0-	769	1	49636	3	Y	10761	10769	0			89
							11837	9									
10	253115	X	65155	-0-	-187960	-0-	580	1	52141	3	Y	11304	11222	0	1	6	170
							12434	9									
11	244950	X	57624	-0-	-187326	-0-	618	1	45959	3	Y	9963	9960	0	1	3	171
							88	4	10959	9			1	6			
12	253115	X	55335	-0-	-197780	-0-	750	1	44403	3	Y	9136	9154	0	1	3	150
							132	4	10050	9			2	6			
01	77345	X	45092	-0-	-32253	-0-	667	1	36247	3	Y	7375	7382	0	1	3	134
							65	4	8113	9			7	6	1	8	
02	DLQ G-10		43813	-0-	43813	43813	545	1	35710	3	Y	6850	6859	0	2	6	123
							23	4	7535	9							
03	DLQ G-10		46945	-0-	46945	90758	499	1	38599	3	Y	7112	7115	0	1	3	109
							24	4	7823	9			9	6	1	8	
04	DLQ G-10		43271	-0-	43271	134029	399	1	36093	3	Y	6154	6158	0			105
							10	4	6769	9							
05	176235	X	42206	-0-	-134029	-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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 C WELL #: W103H RRCID -> 297339 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10721 - 18374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		94826	-0-	94826	580493	572	1	75762	3	Y	16811	16728	0	1	3	274
							18492	9					7	6			
08	SHUT IN		79377	-0-	79377	659870	774	1	64206	3	Y	13058	13083	0			88
							33	4	14364	9							
*09	720061	X	60191	-0-	-659870	-0-	807	1	51505	3	Y	7163	7192	0			59
							7879	9									
10	166842	X	66276	-0-	-100566	-0-	596	1	53631	3	Y	10954	10848	0	1	6	164
							12049	9									
11	161460	X	54963	-0-	-106497	-0-	624	1	46007	3	Y	7491	7525	0	1	3	128
							92	4	8240	9			1	6			
12	166842	X	55697	-0-	-111145	-0-	738	1	43760	3	Y	10061	10021	0	1	3	165
							132	4	11067	9			2	6			
*01	166842	X	45502	-0-	-121340	-0-	687	1	37621	3	Y	6476	6211	0	1	3	114
							70	4	7124	9			231	6	84	8	
02	DLQ G-10		33898	-0-	33898	33898	423	1	28271	3	Y	4715	4743	0	2	6	84
							17	4	5187	9							
03	DLQ G-10		49281	-0-	49281	83179	523	1	40784	3	Y	7225	7048	0	1	3	109
							26	4	7948	9			75	6	76	8	
04	DLQ G-10		49585	-0-	49585	132764	441	1	38586	3	Y	9588	9534	0			163
							11	4	10547	9							
05	177047	X	44283	-0-	-132764	-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							

STATE AJAX 56-T2-15X10 XB WELL #: X202H RRCID -> 297340 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10426 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		97210	-0-	97210	416866	567	1	75431	3	Y	19284	19100	0	1	3	315
							21212	9					8	6			
08	SHUT IN		89283	-0-	89283	506149	838	1	69598	3	Y	17102	17117	0			115
							35	4	18812	9							
*09	583175	X	77026	-0-	-506149	-0-	949	1	60344	3	Y	14303	14300	0			118
							15733	9									
10	118792	X	80042	-0-	-38750	-0-	623	1	55935	3	Y	21349	21146	0	1	6	320
							23484	9									
11	114960	X	66148	-0-	-48812	-0-	718	1	52932	3	Y	11269	11394	0	1	3	193
							102	4	12396	9			1	6			
12	118792	X	67100	-0-	-51692	-0-	907	1	53676	3	Y	11235	11241	0	1	3	184
							158	4	12359	9			2	6			
01	118792	X	52002	-0-	-66790	-0-	760	1	41585	3	Y	8712	8727	0	1	3	158
							74	4	9583	9			9	6	1	8	
02	54936	X	40737	-0-	-14199	-0-	491	1	32803	3	Y	6749	6784	0	2	6	121
							19	4	7424	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	56573	-0-	-2287	-0-	534	1	46787	3	Y	8399	8396	0			143
							13	4	9239	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 H WELL #: W108H RRCID -> 297341 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10961 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		102986	-0-	102986	627288	598	1	79187	3	Y	21092	20748	0	2	3	341
							23201	9					209	6			
08	SHUT IN		76981	-0-	76981	704269	696	1	58557	3	Y	16088	16120	0			109
							31	4	17697	9							
*09	747802	X	43533	-0-	-704269	-0-	457	1	29301	3	Y	12523	12529	0			103
							13775	9									
10	241521	X	59733	-0-	-181788	-0-	510	1	45785	3	Y	12216	12135	0	1	6	183
							13438	9									
11	233730	X	52838	-0-	-180892	-0-	540	1	40063	3	Y	11057	10754	0	1	3	184
							72	4	12163	9			301	6			
12	241521	X	46795	-0-	-194726	-0-	603	1	35688	3	Y	9453	9479	0	1	3	155
							106	4	10398	9			2	6			
*01	241521	X	36936	-0-	-204585	-0-	522	1	28312	3	Y	7318	7206	0	1	3	132
							52	4	8050	9			42	6	92	8	
02	DLQ G-10		41433	-0-	41433	41433	491	1	32206	3	Y	7923	7910	0	3	6	142
							21	4	8715	9							
03	DLQ G-10		45580	-0-	45580	87013	464	1	36006	3	Y	8262	8151	0	1	3	126
							22	4	9088	9			61	6	65	8	
04	DLQ G-10		41685	-0-	41685	128698	369	1	33099	3	Y	7462	7461	0			127
							9	4	8208	9							
05	157946	X	29248	-0-	-128698	-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							

STATE AJAX 56-T2-15X10 J WELL #: W110H RRCID -> 297347 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10513 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		79901	-0-	79901	476009	452	1	60003	3	Y	17678	17558	0	1	3	288
							19446	9					8	6			
08	SHUT IN		63343	-0-	63343	539352	575	1	47892	3	Y	13501	13529	0			91
							25	4	14851	9							
*09	585211	X	45859	-0-	-539352	-0-	567	1	34989	3	Y	9366	9380	0			77
							10303	9									
10	201159	X	46375	-0-	-154784	-0-	396	1	35621	3	Y	9416	9352	0			141
							10358	9									
11	194670	X	39645	-0-	-155025	-0-	413	1	30401	3	Y	7975	7977	0	1	3	137
							58	4	8773	9			1	6			
12	201159	X	36408	-0-	-164751	-0-	472	1	27979	3	Y	7157	7175	0	1	3	117
							84	4	7873	9			1	6			
01	63333	X	27763	-0-	-35570	-0-	393	1	21018	3	Y	5733	5739	0	6	6	104
							46	4	6306	9			1	8			
02	27998	X	27998	-0-	-0-	-0-	321	1	21423	3	Y	5674	5675	0	2	6	101
							13	4	6241	9							
03	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	359	1	22910	3	Y	4858	4877	0	1	3	74
							19	4	5344	9			6	6	1	8	
04	37413	X	37413	-0-	-0-	-0-	306	1	30547	3	Y	5956	5929	0			101
							8	4	6552	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 I WELL #: W109H RRCID -> 297393 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10689 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		95915	-0-	95915	413597	567	1	75222	3	Y	18296	18185	0	1	3	299
							20126	9					8	6			
08	SHUT IN		76229	-0-	76229	489826	718	1	60298	3	Y	13801	13831	0			93
							32	4	15181	9							
*09	545183	X	55357	-0-	-489826	-0-	650	1	42209	3	Y	11362	11362	0			93
							12498	9									
10	232221	X	52398	-0-	-179823	-0-	453	1	40806	3	Y	10126	10067	0			152
							11139	9									
11	224730	X	45629	-0-	-179101	-0-	480	1	35576	3	Y	8642	8644	0	1	3	148
							67	4	9506	9			1	6			
12	232221	X	48663	-0-	-183558	-0-	644	1	38043	3	Y	8970	8968	0	1	3	147
							109	4	9867	9			2	6			
01	76229	X	39286	-0-	-36943	-0-	563	1	30731	3	Y	7216	7223	0	1	3	131
							54	4	7938	9			7	6	1	8	
02	DLQ G-10		39801	-0-	39801	39801	484	1	31663	3	Y	6940	6945	0	2	6	124
							20	4	7634	9							
03	DLQ G-10		37432	-0-	37432	77233	387	1	29980	3	Y	6406	6421	0	1	3	98
							18	4	7047	9			9	6	1	8	
04	DLQ G-10		39088	-0-	39088	116321	356	1	32236	3	Y	5897	5895	0			100
							9	4	6487	9							
05	149064	X	32743	-0-	-116321	-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							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		126580	-0-	126580	504747	691	1	91893	3	Y	30905	30586	0	2	3	504
							33996	9					14	6			
08	SHUT IN		103071	-0-	103071	607818	967	1	81152	3	Y	19008	19089	0			128
							43	4	20909	9							
*09	684503	X	76685	-0-	-607818	-0-	935	1	60324	3	Y	14024	14037	0			115
							15426	9									
10	160704	X	68609	-0-	-92095	-0-	607	1	54567	3	Y	12214	12145	0	1	6	183
							13435	9									
11	155520	X	63165	-0-	-92355	-0-	679	1	50358	3	Y	10938	10932	0	1	3	187
							96	4	12032	9			1	6			
12	160704	X	58643	-0-	-102061	-0-	790	1	46830	3	Y	9894	9916	0	1	3	162
							140	4	10883	9			2	6			
01	160704	X	46662	-0-	-114042	-0-	681	1	37011	3	Y	8095	8100	0	1	3	147
							65	4	8905	9			8	6	1	8	
02	49392	X	46103	-0-	-3289	-0-	559	1	36711	3	Y	8008	8009	0	3	6	143
							24	4	8809	9							
03	54684	X	47200	-0-	-7484	-0-	493	1	38262	3	Y	7656	7669	0	1	3	117
							23	4	8422	9			10	6	2	8	
04	52920	X	45279	-0-	-7641	-0-	410	1	37284	3	Y	6886	6886	0			117
							10	4	7575	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W201H RRCID -> 297485 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10924 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	584799	X	87452	-0-		-497347	-0-		78668	3	93	4	Y	7901	8029	0			414
									8691	9									
08	83049	X	80819	-0-		-2230	-0-		72090	3	110	4	Y	7835	7702	0			547
									8619	9									
09	80370	X	72291	-0-		-8079	-0-		64454	3	28	4	Y	7099	7111	0			535
									7809	9									
10	83049	X	70993	-0-		-12056	-0-		63172	3	13	4	Y	7098	7057	0			576
									7808	9									
11	80370	X	62314	-0-		-18056	-0-		55397	3	2	4	Y	6286	6198	0	106	1	558
									6915	9									
12	83049	X	62173	-0-		-20876	-0-		55375	3	1	4	Y	6179	5881	0	325	1	531
									6797	9									
01	80817	X	60654	-0-		-20163	-0-		53383	3	13	4	Y	6598	6083	0	493	1	553
									7258	9									
02	50927	X	50927	-0-		-0-	-0-		44576	3	642	4	Y	5190	5033	0			710
									5709	9									
03	54529	X	33132	-0-		-21397	-0-		29512	3	58	4	Y	3238	3522	0			426
									3562	9									
04	55246	X	55246	-0-		-0-	-0-		49413	3	156	4	Y	5161	5019	0			568
									5677	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		115308	-0-		115308	473731		684	1	90690	3	Y	21758	21563	0	2	3	355
									23934	9					10	6			
08	SHUT IN		91431	-0-		91431	565162		855	1	71986	3	Y	16865	16898	0			114
									38	4	18552	9							
*09	649190	X	84028	-0-		-565162	-0-		1039	1	66340	3	Y	15135	15124	0			125
									16649	9									
10	83731	X	75977	-0-		-7754	-0-		672	1	60435	3	Y	13518	13439	0	1	6	203
									14870	9									
11	81030	X	65288	-0-		-15742	-0-		696	1	51969	3	Y	11377	11383	0	1	3	195
									108	4	12515	9			1	6			
12	83731	X	68069	-0-		-15662	-0-		914	1	54182	3	Y	11646	11647	0	1	3	191
									162	4	12811	9			2	6			
01	83731	X	57311	-0-		-26420	-0-		837	1	45255	3	Y	10121	10116	0	1	3	184
									86	4	11133	9			10	6	1	8	
02	55356	X	52117	-0-		-3239	-0-		637	1	41719	3	Y	8849	8872	0	3	6	158
									27	4	9734	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	53975	-0-		-5335	-0-		496	1	44887	3	Y	7800	7807	0			133
									12	4	8580	9							
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							

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
*07	SHUT IN		143348	-0-	143348	479563	860	1	113796	3	Y	26084	25886	0	2	3	426
							28692	9					11	6			
08	SHUT IN		153670	-0-	153670	633233	1491	1	123127	3	Y	26356	26354	0			178
							60	4	28992	9							
09	SHUT IN		79589	-0-	79589	712822	883	1	51371	3	Y	24850	24824	0			204
							27335	9									
*10	851143	X	138321	-0-	-712822	-0-	1262	1	113959	3	Y	21000	20888	0	1	6	315
							23100	9									
11	98362	X	98362	-0-	-0-	-0-	1098	1	81518	3	Y	14176	14244	0	2	3	243
							152	4	15594	9			2	6			
12	100223	X	88638	-0-	-11585	-0-	1223	1	72384	3	Y	13466	13484	0	1	3	221
							218	4	14813	9			3	6			
*01	117882	X	117882	-0-	-0-	-0-	1744	1	98378	3	Y	16025	15197	0	1	3	281
							132	4	17628	9			575	6	192	8	
02	86240	X	75666	-0-	-10574	-0-	985	1	64298	3	Y	9404	9514	0	3	6	168
							39	4	10344	9							
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	88583	-0-	-3817	-0-	707	1	75249	3	Y	11464	11342	0			195
							17	4	12610	9							
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							

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
*07	SHUT IN		102465	-0-	102465	288365	639	1	84421	3	Y	15823	15686	0	1	3	258
							17405	9					7	6			
08	SHUT IN		85677	-0-	85677	374042	864	1	71716	3	Y	11873	11900	0			80
							37	4	13060	9							
09	SHUT IN		70131	-0-	70131	444173	915	1	58516	3	Y	9727	9727	0			80
							10700	9									
*10	518538	X	74365	-0-	-444173	-0-	705	1	63206	3	Y	9504	9441	0			143
							10454	9									
11	83300	X	83300	-0-	-0-	-0-	970	1	72005	3	Y	9259	9241	0	1	3	159
							140	4	10185	9			1	6			
12	87403	X	87403	-0-	-0-	-0-	1269	1	75235	3	Y	9703	9700	0	1	3	159
							226	4	10673	9			2	6			
01	61845	X	51749	-0-	-10096	-0-	788	1	44473	3	Y	5839	5885	0	6	6	106
							65	4	6423	9			1	8			
02	76188	X	39503	-0-	-36685	-0-	509	1	33670	3	Y	4820	4838	0	2	6	86
							22	4	5302	9							
03	84351	X	69577	-0-	-14774	-0-	712	1	60669	3	Y	7420	7381	0	1	3	113
							34	4	8162	9			10	6	1	8	
04	81630	X	65800	-0-	-15830	-0-	648	1	57205	3	Y	7210	7200	0			123
							16	4	7931	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XD WELL #: X204H RRCID -> 297605 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10118 - 22999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		21793	-0-		21793	137472	123	1	16639	3	Y	4574	4554	0	2	6	75
								5031	9									
08	SHUT IN		50449	-0-		50449	187921	488	1	40356	3	Y	8714	8686	0			59
								20	4	9585	9							
09	SHUT IN		36576	-0-		36576	224497	391	1	27200	3	Y	8168	8160	0			67
								8985	9									
*10	282907	X	58410	-0-		-224497	-0-	543	1	48766	3	Y	8274	8217	0			124
								9101	9									
11	66540	X	55524	-0-		-11016	-0-	638	1	47372	3	Y	6748	6754	0	1	3	116
								91	4	7423	9			1	6			
12	68758	X	55649	-0-		-13109	-0-	801	1	47500	3	Y	6552	6559	0	1	3	107
								141	4	7207	9			1	6			
01	68758	X	54033	-0-		-14725	-0-	826	1	45592	3	Y	6852	6826	0	1	3	124
								78	4	7537	9			7	6	1	8	
02	48959	X	48959	-0-		-0-	-0-	645	1	42116	3	Y	5610	5632	0	2	6	100
								27	4	6171	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	44303	-0-		-7057	-0-	392	1	35699	3	Y	7456	7378	0			127
								10	4	8202	9							
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							

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
*07	SHUT IN		215736	-0-		215736	697872	1335	1	178639	3	Y	32511	32229	0	2	3	530
								35762	9					14	6			
08	SHUT IN		195669	-0-		195669	893541	1973	1	163795	3	Y	27105	27142	0			183
								85	4	29816	9							
09	SHUT IN		160914	-0-		160914	1054455	2037	1	134763	3	Y	21922	21925	0			180
								24114	9									
*10	1217297	X	162842	-0-		-1054455	-0-	1563	1	140829	3	Y	18591	18491	0	1	6	279
								20450	9									
11	165240	X	87773	-0-		-77467	-0-	1005	1	75697	3	Y	9966	10072	0	1	3	171
								108	4	10963	9			1	6			
12	170748	X	80371	-0-		-90377	-0-	1174	1	68476	3	Y	9622	9632	0	1	3	158
								137	4	10584	9			2	6			
*01	170748	X	139607	-0-		-31141	-0-	2149	1	121427	3	Y	14400	13670	0	101	3	253
								191	4	15840	9			369	6	165	8	
02	137116	X	113925	-0-		-23191	-0-	1517	1	99241	3	Y	11914	11911	0	44	6	212
								62	4	13105	9							
03	151807	X	118338	-0-		-33469	-0-	1332	1	104060	3	Y	11716	11558	0	1	3	178
								58	4	12888	9			71	6	120	8	
04	134580	X	102658	-0-		-31922	-0-	1014	1	91724	3	Y	8995	9020	0			153
								25	4	9895	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X35 N WELL #: W114H RRCID -> 297610 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10137 - 23015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		185107	-0-	185107	576849		1113	1	148775	3	Y	32017	31761	0	2	3	522
								35219	9					14	6			
08	SHUT IN		170269	-0-	170269	747118		1657	1	137522	3	Y	28199	28225	0			190
								71	4	31019	9							
09	SHUT IN		181965	-0-	181965	929083		2534	1	152214	3	Y	24743	24729	0			204
								27217	9									
*10	1114756	X	185673	-0-	-929083	-0-		1758	1	157981	3	Y	23576	23425	0	1	6	354
								25934	9									
11	185040	X	168515	-0-	-16525	-0-		1955	1	145325	3	Y	19056	19080	0	2	3	326
								273	4	20962	9			2	6			
12	191208	X	151101	-0-	-40107	-0-		2173	1	129430	3	Y	17358	17396	0	1	3	284
								404	4	19094	9			3	6			
01	191208	X	85140	-0-	-106068	-0-		1236	1	71917	3	Y	10815	10889	0	1	3	196
								90	4	11897	9			11	6	2	8	
02	162624	X	145852	-0-	-16772	-0-		1911	1	124946	3	Y	17194	17076	0	6	6	308
								82	4	18913	9							
03	180048	X	147397	-0-	-32651	-0-		1625	1	129255	3	Y	14946	14999	0	2	3	229
								76	4	16441	9			20	6	4	8	
04	168510	X	141942	-0-	-26568	-0-		1393	1	126777	3	Y	12489	12505	0			213
								34	4	13738	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		79420	-0-	79420	218707		496	1	66004	3	Y	11745	11632	0	1	3	192
								12920	9					5	6			
08	SHUT IN		93110	-0-	93110	311817		952	1	78655	3	Y	12238	12235	0			83
								41	4	13462	9							
09	SHUT IN		68653	-0-	68653	380470		932	1	58339	3	Y	8529	8542	0			70
								9382	9									
*10	427317	X	46847	-0-	-380470	-0-		445	1	39837	3	Y	5968	5948	0			90
								6565	9									
11	86220	X	52828	-0-	-33392	-0-		626	1	45344	3	Y	6161	6144	0	1	3	105
								81	4	6777	9			1	6			
12	89094	X	27391	-0-	-61703	-0-		360	1	21308	3	Y	5129	5149	0	1	6	84
								81	4	5642	9							
01	89094	X	52266	-0-	-36828	-0-		801	1	43700	3	Y	6985	6933	0	1	3	127
								81	4	7684	9			7	6	1	8	
02	61096	X	36596	-0-	-24500	-0-		457	1	30213	3	Y	5369	5398	0	2	6	96
								20	4	5906	9							
03	54653	X	41775	-0-	-12878	-0-		464	1	35783	3	Y	5005	5015	0	1	3	77
								22	4	5506	9			7	6	1	8	
04	52830	X	26440	-0-	-26390	-0-		207	1	22012	3	Y	3833	3845	0			65
								5	4	4216	9							
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							

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. 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
*07	SHUT IN		101221	-0-	101221	273809		659	1	89548	3	Y	10013	9926	0	1	3	163
								11014	9					4	6			
08	SHUT IN		140765	-0-	140765	414574		1500	1	125249	3	Y	12684	12665	0			86
								64	4	13952	9							
09	SHUT IN		102681	-0-	102681	517255		1407	1	91573	3	Y	8819	8832	0			73
								9701	9									
*10	633481	X	116226	-0-	-517255	-0-		1167	1	104557	3	Y	9547	9477	0			143
								10502	9									
11	135510	X	107232	-0-	-28278	-0-		1296	1	96325	3	Y	8576	8570	0	1	3	147
								177	4	9434	9			1	6			
12	140027	X	88287	-0-	-51740	-0-		1333	1	78724	3	Y	7284	7310	0	1	3	119
								218	4	8012	9			1	6			
01	140027	X	84717	-0-	-55310	-0-		1369	1	75298	3	Y	7197	7176	0	1	3	131
								133	4	7917	9			7	6	1	8	
02	107352	X	66912	-0-	-40440	-0-		917	1	59686	3	Y	5700	5727	0	2	6	102
								39	4	6270	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	67380	-0-	-39840	-0-		682	1	60344	3	Y	5761	5761	0			98
								17	4	6337	9							
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							

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. 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
*07	SHUT IN		193367	-0-	193367	463098		1255	1	166139	3	Y	23612	23404	0	2	3	385
								25973	9					10	6			
08	SHUT IN		80348	-0-	80348	543446		831	1	68800	3	Y	9706	9800	0			65
								40	4	10677	9							
09	SHUT IN		161918	-0-	161918	705364		2243	1	142792	3	Y	15348	15287	0			126
								16883	9									
*10	835205	X	129841	-0-	-705364	-0-		1291	1	116158	3	Y	11265	11221	0	1	6	169
								12392	9									
11	113760	X	105057	-0-	-8703	-0-		1263	1	93866	3	Y	8865	8880	0	1	3	152
								176	4	9752	9			1	6			
12	117552	X	93396	-0-	-24156	-0-		1402	1	83364	3	Y	7619	7644	0	1	3	125
								249	4	8381	9			1	6			
01	117552	X	89511	-0-	-28041	-0-		1462	1	80122	3	Y	7075	6841	0	1	3	127
								144	4	7783	9			7	6	224	8	
02	106176	X	74842	-0-	-31334	-0-		1028	1	67188	3	Y	5984	6002	0	2	6	107
								44	4	6582	9							
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	71048	-0-	-34012	-0-		719	1	64495	3	Y	5287	5305	0			90
								18	4	5816	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 YA WELL #: X101H RRCID -> 297831 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9885 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		162921	-0-		162921	525963	951	1	127295	3	Y	31523	31374	0	2	3	514
								34675	9					14	6			
08	SHUT IN		189882	-0-		189882	715845	1835	1	152624	3	Y	32131	32126	0			217
								79	4	35344	9							
09	SHUT IN		147674	-0-		147674	863519	1938	1	122888	3	Y	20771	20817	0			171
								22848	9									
*10	1011980	X	148461	-0-		-863519	-0-	1409	1	127011	3	Y	18219	18116	0	1	6	273
								20041	9									
11	123613	X	123613	-0-		-0-	-0-	1424	1	105751	3	Y	14761	14777	0	2	3	253
								201	4	16237	9			2	6			
12	108371	X	108371	-0-		-0-	-0-	1564	1	92284	3	Y	13013	13049	0	1	3	213
								209	4	14314	9			3	6			
01	105485	X	105485	-0-		-0-	-0-	1642	1	90702	3	Y	11803	11787	0	1	3	214
								158	4	12983	9			12	6	2	8	
02	114884	X	77684	-0-		-37200	-0-	1037	1	67449	3	Y	8323	8385	0	3	6	149
								43	4	9155	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	71130	-0-		-51960	-0-	644	1	60639	3	Y	8937	8855	0			152
								16	4	9831	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		230134	-0-		230134	529736	1598	1	211946	3	Y	15082	14943	0	1	3	246
								16590	9					7	6			
08	SHUT IN		200889	-0-		200889	730625	2243	1	185692	3	Y	11689	11712	0			79
								96	4	12858	9							
09	SHUT IN		227411	-0-		227411	958036	3337	1	212297	3	Y	10706	10697	0			88
								11777	9									
10	SHUT IN		168224	-0-		168224	1126260	1757	1	158269	3	Y	7453	7429	0			112
								8198	9									
*11	1279857	X	153597	-0-		-1126260	-0-	1935	1	143511	3	Y	7157	7144	0	1	3	123
								278	4	7873	9			1	6			
12	147428	X	147428	-0-		-0-	-0-	2322	1	137474	3	Y	6570	6583	0	1	3	108
								405	4	7227	9			1	6			
01	144553	X	142311	-0-		-2242	-0-	2435	1	132852	3	Y	6166	6154	0	1	3	112
								241	4	6783	9			6	6	1	8	
02	130564	X	123884	-0-		-6680	-0-	1771	1	115768	3	Y	5700	5708	0	2	6	102
								75	4	6270	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	102654	-0-		-37236	-0-	1073	1	97123	3	Y	4029	4042	0			69
								26	4	4432	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 N WELL #: W114H RRCID -> 297837 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10002 - 19968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		197686	-0-		197686	487746		1241	1	165032	3	Y	28557	28322	0	2	3	466
									31413	9					13	6			
08	SHUT IN		185364	-0-		185364	673110		1898	1	157094	3	Y	23903	23935	0			161
									79	4	26293	9							
09	SHUT IN		157941	-0-		157941	831051		2130	1	136372	3	Y	17672	17688	0			145
									19439	9									
10	SHUT IN		151138	-0-		151138	982189		1481	1	132761	3	Y	15360	15274	0	1	6	230
									16896	9									
*11	1096977	X	114788	-0-		-982189	-0-		1344	1	100777	3	Y	11363	11396	0	1	3	195
									168	4	12499	9			1	6			
12	143685	X	94802	-0-		-48883	-0-		1389	1	82281	3	Y	9900	9930	0	1	3	162
									242	4	10890	9			2	6			
01	143685	X	13083	-0-		-130602	-0-		201	1	11395	3	Y	1338	1474	0	1	6	24
									15	4	1472	9			1	8			
02	129780	X	15557	-0-		-114223	-0-		193	1	13070	3	Y	2080	2066	0	1	6	37
									6	4	2288	9							
03	143685	X	128200	-0-		-15485	-0-		1417	1	111261	3	Y	14051	13852	0	2	3	215
									66	4	15456	9			19	6			
04	117589	X	117589	-0-		-0-	-0-		1187	1	106314	3	Y	9144	9203	0			156
									30	4	10058	9							
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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		141192	-0-		141192	453645		821	1	110454	3	Y	27197	27030	0	2	3	444
									29917	9					12	6			
08	SHUT IN		155556	-0-		155556	609201		1518	1	126449	3	Y	25021	25035	0			169
									66	4	27523	9							
09	SHUT IN		110339	-0-		110339	719540		1421	1	90988	3	Y	16300	16335	0			134
									17930	9									
*10	826512	X	106972	-0-		-719540	-0-		998	1	89892	3	Y	14620	14534	0	1	6	219
									16082	9									
11	79980	X	76235	-0-		-3745	-0-		857	1	63898	3	Y	10331	10371	0	1	3	177
									116	4	11364	9			1	6			
12	82646	X	67137	-0-		-15509	-0-		945	1	55751	3	Y	9377	9397	0	1	3	154
									126	4	10315	9			2	6			
01	82646	X	61220	-0-		-21426	-0-		897	1	50968	3	Y	8431	8299	0	1	3	153
									81	4	9274	9			8	6	124	8	
02	74648	X	39629	-0-		-35019	-0-		514	1	33934	3	Y	4691	4758	0	2	6	84
									21	4	5160	9							
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	61171	-0-		-15059	-0-		577	1	51802	3	Y	7980	7949	0			136
									14	4	8778	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 BA WELL #: W201H RRCID -> 297848 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10412 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		90967	-0-	90967	298790	562	1	77215	3	Y	11991	11924	0	1	3	196
							13190	9					5	6			
08	SHUT IN		145531	-0-	145531	444321	1512	1	125700	3	Y	16594	16563	0			112
							66	4	18253	9							
09	SHUT IN		114612	-0-	114612	558933	1560	1	100288	3	Y	11604	11621	0			95
							12764	9									
*10	670244	X	111311	-0-	-558933	-0-	1093	1	98253	3	Y	10877	10809	0			163
							11965	9									
11	102060	X	96672	-0-	-5388	-0-	1140	1	84787	3	Y	9623	9619	0	1	3	165
							160	4	10585	9			1	6			
12	105462	X	89208	-0-	-16254	-0-	1324	1	78258	3	Y	8588	8609	0	1	3	141
							179	4	9447	9			2	6			
01	105462	X	85176	-0-	-20286	-0-	1347	1	74161	3	Y	8669	8642	0	1	3	157
							132	4	9536	9			9	6	1	8	
02	95256	X	69644	-0-	-25612	-0-	932	1	60815	3	Y	7144	7171	0	2	6	128
							39	4	7858	9							
03	105462	X	66468	-0-	-38994	-0-	737	1	58138	3	Y	6871	6882	0	1	3	105
							35	4	7558	9			9	6	2	8	
04	96660	X	71437	-0-	-25223	-0-	700	1	62902	3	Y	7106	7090	0			121
							18	4	7817	9							
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							

DEERE 57-T2-5X44 BB WELL #: W202H RRCID -> 297849 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10099 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		76428	-0-	76428	254843	454	1	64824	3	Y	10136	10111	0	1	3	165
							11150	9					4	6			
08	SHUT IN		178262	-0-	178262	433105	1849	1	153814	3	Y	20472	20402	0			138
							80	4	22519	9							
09	SHUT IN		135012	-0-	135012	568117	1853	1	118334	3	Y	13477	13504	0			111
							14825	9									
*10	683626	X	115509	-0-	-568117	-0-	1133	1	101903	3	Y	11339	11279	0	1	6	170
							12473	9									
11	101850	X	90560	-0-	-11290	-0-	1078	1	79942	3	Y	8546	8568	0	1	3	146
							139	4	9401	9			1	6			
12	105245	X	71873	-0-	-33372	-0-	1069	1	63292	3	Y	6702	6736	0	1	3	110
							140	4	7372	9			1	6			
01	105245	X	85629	-0-	-19616	-0-	1366	1	75702	3	Y	7666	7627	0	1	3	139
							128	4	8433	9			8	6	1	8	
02	95060	X	37012	-0-	-58048	-0-	516	1	32976	3	Y	3179	3260	0	1	6	57
							23	4	3497	9							
03	105245	X	-0-	-0-	-105245	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
04	90570	X	12575	-0-	-77995	-0-	102	1	11868	3	Y	547	538	0			9
							3	4	602	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 BF WELL #: W206H RRCID -> 297850 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10430 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		101600	-0-	101600	272121	632	1	86689	3	Y	12981	12814	0	1	3	212
							14279	9					6	6	77	8	
08	SHUT IN		157456	-0-	157456	429577	1646	1	136241	3	Y	17725	17692	0			120
							71	4	19498	9							
09	SHUT IN		134392	-0-	134392	563969	1850	1	118312	3	Y	12936	12950	0			106
							14230	9									
10	SHUT IN		110098	-0-	110098	674067	1085	1	97588	3	Y	10386	10336	0			156
							11425	9									
*11	775770	X	101703	-0-	-674067	-0-	1212	1	90013	3	Y	9371	9365	0	1	3	160
							170	4	10308	9			1	6			
12	89295	X	89295	-0-	-0-	-0-	1345	1	79270	3	Y	7727	7758	0	1	3	127
							180	4	8500	9			1	6			
01	84590	X	84590	-0-	-0-	-0-	1363	1	74963	3	Y	7391	7217	0	1	3	134
							134	4	8130	9			7	6	159	8	
02	71428	X	63533	-0-	-7895	-0-	861	1	56274	3	Y	5784	5813	0	2	6	103
							36	4	6362	9							
03	79081	X	55784	-0-	-23297	-0-	609	1	49583	3	Y	5058	4723	0	1	3	73
							28	4	5564	9			6	6	358	8	
04	76530	X	70319	-0-	-6211	-0-	696	1	63105	3	Y	5910	5882	0			101
							17	4	6501	9							
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							

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
*07	SHUT IN		168537	-0-	168537	433678	1094	1	144461	3	Y	20893	20718	0	2	3	341
							22982	9					9	6			
08	SHUT IN		140193	-0-	140193	573871	1468	1	120461	3	Y	16551	16580	0			112
							58	4	18206	9							
09	SHUT IN		134915	-0-	134915	708786	1817	1	117608	3	Y	14082	14078	0			116
							15490	9									
*10	841531	X	132745	-0-	-708786	-0-	1300	1	117018	3	Y	13115	13033	0	1	6	197
							14427	9									
11	116400	X	74344	-0-	-42056	-0-	852	1	64977	3	Y	7595	7660	0	1	3	130
							160	4	8355	9			1	6			
12	120280	X	120118	-0-	-162	-0-	1778	1	105530	3	Y	11354	11295	0	1	3	186
							321	4	12489	9			2	6			
01	120280	X	99404	-0-	-20876	-0-	1600	1	87602	3	Y	9132	9141	0	1	3	166
							157	4	10045	9			9	6	1	8	
02	108640	X	75194	-0-	-33446	-0-	1012	1	66161	3	Y	7253	7287	0	2	6	130
							43	4	7978	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	77583	-0-	-38817	-0-	767	1	69524	3	Y	6612	6619	0			113
							19	4	7273	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 F WELL #: W106H RRCID -> 297889 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10245 - 18012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		161914	-0-		161914	477966	919	1	124280	3	Y	33377	33205	0	2	3	545
								36715	9					15	6			
08	SHUT IN		208252	-0-		208252	686218	1966	1	163233	3	Y	39062	39024	0			263
								85	4	42968	9							
09	SHUT IN		154174	-0-		154174	840392	1935	1	124082	3	Y	25597	25649	0			211
								28157	9									
*10	969204	X	128812	-0-		-840392	-0-	1170	1	105415	3	Y	20206	20113	0	1	6	303
								22227	9									
11	101989	X	101989	-0-		-0-	-0-	1121	1	83318	3	Y	15814	15842	0	2	3	271
								155	4	17395	9			2	6			
12	100471	X	86811	-0-		-13660	-0-	1205	1	71146	3	Y	12998	13053	0	1	3	213
								162	4	14298	9			2	6			
01	100471	X	82912	-0-		-17559	-0-	1234	1	68361	3	Y	12003	11983	0	1	3	218
								114	4	13203	9			12	6	2	8	
02	90748	X	71364	-0-		-19384	-0-	896	1	58566	3	Y	10785	10806	0	4	6	193
								38	4	11864	9							
03	100471	X	72081	-0-		-28390	-0-	770	1	59104	3	Y	11064	11070	0	1	3	169
								37	4	12170	9			15	6	2	8	
04	97230	X	71919	-0-		-25311	-0-	660	1	60045	3	Y	10180	10176	0			173
								16	4	11198	9							
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							

DEERE 57-T2-5X44 C WELL #: W103H RRCID -> 297914 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10143 - 17878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		141644	-0-		141644	418031	821	1	110635	3	Y	27444	27319	0	2	3	448
								30188	9					12	6			
08	SHUT IN		169528	-0-		169528	587559	1646	1	136716	3	Y	28268	28262	0			191
								71	4	31095	9							
09	SHUT IN		116564	-0-		116564	704123	1524	1	97251	3	Y	16172	16230	0			133
								17789	9									
*10	797303	X	93180	-0-		-704123	-0-	878	1	79124	3	Y	11980	11932	0	1	6	180
								13178	9									
11	78990	X	75714	-0-		-3276	-0-	861	1	63996	3	Y	9758	9769	0	1	3	167
								123	4	10734	9			1	6			
12	81623	X	62682	-0-		-18941	-0-	900	1	53175	3	Y	7715	7754	0	1	3	126
								120	4	8487	9			1	6			
01	81623	X	63346	-0-		-18277	-0-	985	1	53885	3	Y	7618	7596	0	1	3	138
								96	4	8380	9			8	6	1	8	
02	73724	X	54111	-0-		-19613	-0-	714	1	46613	3	Y	6140	6166	0	2	6	110
								30	4	6754	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	53542	-0-		-22178	-0-	516	1	46398	3	Y	6014	5998	0			102
								13	4	6615	9							
05	63333	X	54782	-0-		-8551	-0-	536	1	47866	3	Y	5760	5777	0			85
								44	4	6336	9							
06	61290	X	51404	-0-		-9886	-0-	605	1	44861	3	Y	5312	5310	0			87
								95	4	5843	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 H WELL #: W108H RRCID -> 297916 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10278 - 16795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		122717	-0-	122717	337624	739	1	94467	3	Y	25010	24498	0	2	3	401
							27511	9					421	6			
08	SHUT IN		147209	-0-	147209	484833	1376	1	114429	3	Y	28495	28469	0			192
							59	4	31345	9							
09	SHUT IN		104572	-0-	104572	589405	1332	1	84297	3	Y	17221	17271	0			142
							18943	9									
10	SHUT IN		89685	-0-	89685	679090	802	1	72317	3	Y	15060	14571	0	411	6	220
							16566	9									
*11	751377	X	72287	-0-	-679090	-0-	777	1	57743	3	Y	12418	12423	0	1	3	213
							107	4	13660	9			1	6			
12	72137	X	60012	-0-	-12125	-0-	812	1	48063	3	Y	10025	10071	0	1	3	164
							109	4	11028	9			2	6			
01	72137	X	51785	-0-	-20352	-0-	751	1	41983	3	Y	8170	8029	0	1	3	148
							64	4	8987	9			8	6	148	8	
02	65156	X	44610	-0-	-20546	-0-	538	1	35232	3	Y	8015	7894	0	128	6	141
							23	4	8817	9							
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	40153	-0-	-29657	-0-	355	1	32212	3	Y	6888	6910	0			117
							9	4	7577	9							
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							

DEERE 57-T2-5X44 YC WELL #: X103H RRCID -> 297917 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9988 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		234732	-0-	234732	444420	1367	1	178835	3	Y	49573	49040	0	4	3	809
							54530	9					22	6			
08	SHUT IN		227372	-0-	227372	671792	2076	1	172631	3	Y	47795	47807	0			322
							90	4	52575	9							
09	SHUT IN		180766	-0-	180766	852558	2167	1	140503	3	Y	34633	34670	0			285
							38096	9									
10	SHUT IN		176376	-0-	176376	1028934	1577	1	142197	3	Y	29638	29478	0	1	6	444
							32602	9									
*11	1176845	X	147911	-0-	-1028934	-0-	1613	1	119770	3	Y	23914	23943	0	3	3	409
							223	4	26305	9			3	6			
12	115660	X	115660	-0-	-0-	-0-	1573	1	92889	3	Y	19079	19169	0	2	3	313
							211	4	20987	9			4	6			
01	95644	X	95644	-0-	-0-	-0-	1383	1	77095	3	Y	15501	15514	0	1	3	282
							115	4	17051	9			15	6	2	8	
02	93799	X	93799	-0-	-0-	-0-	1131	1	74099	3	Y	16837	16812	0	6	6	301
							48	4	18521	9							
03	96384	X	96384	-0-	-0-	-0-	1023	1	75724	3	Y	17807	17806	0	2	3	272
							49	4	19588	9			24	6	4	8	
04	72253	X	72253	-0-	-0-	-0-	639	1	58310	3	Y	12080	12146	0			206
							16	4	13288	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 BH WELL #: W208H RRCID -> 297918 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 10137 PERF.10557 - 18263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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		214420	-0-	214420	401201	1370	1	179734	3	Y	30287	29970	0	2	3	494
							33316	9					13	6			
08	SHUT IN		226560	-0-	226560	627761	2293	1	189882	3	Y	31169	31163	0			210
							99	4	34286	9							
09	SHUT IN		192795	-0-	192795	820556	2540	1	162699	3	Y	25051	25055	0			206
							27556	9									
10	SHUT IN		188068	-0-	188068	1008624	1788	1	160871	3	Y	23099	22958	0	1	6	346
							25409	9									
*11	1174525	X	165901	-0-	-1008624	-0-	1911	1	142045	3	Y	19706	19711	0	2	3	337
							268	4	21677	9			2	6			
12	177754	X	140245	-0-	-37509	-0-	2040	1	120415	3	Y	15923	15995	0	1	3	261
							275	4	17515	9			3	6			
01	177754	X	71560	-0-	-106194	-0-	1114	1	61424	3	Y	8132	8234	0	1	3	148
							77	4	8945	9			8	6	2	8	
02	160552	X	41684	-0-	-118868	-0-	552	1	36363	3	Y	4314	4384	0	1	6	77
							24	4	4745	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	86173	-0-	-79727	-0-	817	1	75635	3	Y	8818	8807	0			150
							21	4	9700	9							
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							

RIO STATE 57-T2-34X27 O WELL #: W115H RRCID -> 297940 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9980 - 19946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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		157254	-0-	157254	347602	979	1	130166	3	Y	23735	23487	0	2	3	387
							26109	9					10	6			
08	SHUT IN		165811	-0-	165811	513413	1712	1	140284	3	Y	21588	21602	0			146
							68	4	23747	9							
09	SHUT IN		187602	-0-	187602	701015	2567	1	163770	3	Y	19332	19319	0			159
							21265	9									
10	SHUT IN		159233	-0-	159233	860248	1562	1	140560	3	Y	15555	15480	0	1	6	233
							17111	9									
*11	994391	X	134143	-0-	-860248	-0-	1593	1	118293	3	Y	12759	12772	0	1	3	218
							222	4	14035	9			1	6			
12	141608	X	109758	-0-	-31850	-0-	1631	1	96778	3	Y	10046	10096	0	1	3	165
							298	4	11051	9			2	6			
01	141608	X	84972	-0-	-56636	-0-	1354	1	74786	3	Y	7910	7921	0	1	3	144
							131	4	8701	9			8	6	1	8	
02	127904	X	83978	-0-	-43926	-0-	1134	1	74107	3	Y	7899	7899	0	3	6	141
							48	4	8689	9							
03	141608	X	87642	-0-	-53966	-0-	962	1	75606	3	Y	10025	9997	0	1	3	153
							46	4	11028	9			13	6	2	8	
04	134130	X	84220	-0-	-49910	-0-	834	1	75206	3	Y	7417	7444	0			126
							21	4	8159	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 XA WELL #: X201H RRCID -> 297948 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9854 - 19758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		94980	-0-		94980	201154		593	1	78477	3	Y	14464	14308	0	1	3	236
									15910	9					6	6			
08	SHUT IN		85197	-0-		85197	286351		854	1	70585	3	Y	12475	12489	0			84
									35	4	13723	9							
09	SHUT IN		81486	-0-		81486	367837		1069	1	68953	3	Y	10422	10420	0			86
									11464	9									
10	SHUT IN		84373	-0-		84373	452210		808	1	72555	3	Y	10009	9945	0			150
									11010	9									
*11	550723	X	98513	-0-		-452210	-0-		1153	1	85150	3	Y	10936	10897	0	1	3	187
									180	4	12030	9			1	6			
12	107672	X	107672	-0-		-0-	-0-		1591	1	94185	3	Y	10563	10574	0	1	3	173
									277	4	11619	9			2	6			
01	105700	X	105700	-0-		-0-	-0-		1694	1	92803	3	Y	10030	10009	0	1	3	182
									170	4	11033	9			10	6	1	8	
02	95802	X	95802	-0-		-0-	-0-		1284	1	83947	3	Y	9560	9568	0	3	6	171
									55	4	10516	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	56507	-0-		-17683	-0-		531	1	49700	3	Y	5694	5720	0			97
									13	4	6263	9							
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							

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
*07	SHUT IN		170632	-0-		170632	490134		1010	1	132769	3	Y	33503	33342	0	2	3	547
									36853	9					15	6	1	8	
08	SHUT IN		193334	-0-		193334	683468		1851	1	153842	3	Y	34145	34141	0			230
									81	4	37560	9							
09	SHUT IN		156976	-0-		156976	840444		2036	1	129803	3	Y	22852	22894	0			188
									25137	9									
*10	964995	X	124551	-0-		-840444	-0-		1167	1	105000	3	Y	16713	16649	0	1	6	251
									18384	9									
11	107329	X	107329	-0-		-0-	-0-		1211	1	89954	3	Y	14541	14539	0	2	3	249
									169	4	15995	9			2	6			
12	99045	X	85208	-0-		-13837	-0-		1208	1	71340	3	Y	11362	11422	0	1	3	186
									162	4	12498	9			2	6			
01	99045	X	87394	-0-		-11651	-0-		1329	1	73636	3	Y	11187	11157	0	1	3	203
									123	4	12306	9			11	6	1	8	
02	89460	X	80893	-0-		-8567	-0-		1056	1	69033	3	Y	9781	9806	0	3	6	175
									45	4	10759	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	73327	-0-		-23903	-0-		702	1	63181	3	Y	8569	8578	0			146
									18	4	9426	9							
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							

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
*07	SHUT IN		45109	-0-	45109	45109	278	1	40751	3	Y	3709	3646	0	2	6	61
							4080	9									
08	SHUT IN		161116	-0-	161116	206225	1743	1	145870	3	Y	12199	12142	0			82
							84	4	13419	9							
09	SHUT IN		110248	-0-	110248	316473	1623	1	99889	3	Y	7942	7959	0			65
							8736	9									
10	SHUT IN		136395	-0-	136395	452868	1383	1	124237	3	Y	9795	9713	0			147
							10775	9									
11	SHUT IN		125825	-0-	125825	578693	1539	1	114210	3	Y	8961	8953	0	1	3	153
							219	4	9857	9			1	6			
*12	702449	X	123756	-0-	-578693	-0-	1894	1	112106	3	Y	8569	8579	0	1	3	140
							330	4	9426	9			2	6			
01	124310	X	117408	-0-	-6902	-0-	1940	1	106924	3	Y	7596	7588	0	1	3	138
							188	4	8356	9			8	6	1	8	
02	112280	X	102903	-0-	-9377	-0-	1435	1	93836	3	Y	6883	6896	0	2	6	123
							61	4	7571	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	102302	-0-	-17458	-0-	1044	1	94315	3	Y	6288	6290	0			107
							26	4	6917	9							
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							

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
*07	SHUT IN		56416	-0-	56416	56416	328	1	47248	3	Y	8036	7900	0	1	3	131
							8840	9					4	6			
08	SHUT IN		87452	-0-	87452	143868	874	1	72211	3	Y	13031	12997	0			88
							33	4	14334	9							
09	SHUT IN		95454	-0-	95454	239322	1226	1	78088	3	Y	14673	14640	0			121
							16140	9									
10	SHUT IN		95676	-0-	95676	334998	866	1	77922	3	Y	15353	15243	0	1	6	230
							16888	9									
11	SHUT IN		81084	-0-	81084	416082	880	1	65433	3	Y	13318	13317	0	1	3	228
							121	4	14650	9			2	6			
*12	503193	X	87111	-0-	-416082	-0-	1206	1	70526	3	Y	13813	13811	0	1	3	226
							185	4	15194	9			3	6			
01	90148	X	88250	-0-	-1898	-0-	1302	1	72177	3	Y	13316	13284	0	1	3	242
							123	4	14648	9			13	6	2	8	
02	82414	X	82414	-0-	-0-	-0-	1042	1	68080	3	Y	12044	12067	0	4	6	215
							44	4	13248	9							
03	90148	X	87426	-0-	-2722	-0-	936	1	72904	3	Y	12311	12317	0	2	3	188
							44	4	13542	9			16	6	3	8	
04	86835	X	86835	-0-	-0-	-0-	804	1	73388	3	Y	11475	11468	0			195
							20	4	12623	9							
05	91233	X	89522	-0-	-1711	-0-	855	1	76181	3	Y	11286	11314	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 298161 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10402 PERF.11021 - 21344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		64084	-0-	64084	64084		387	1	56626	3	Y	6428	6320	0	3	6	105
								7071	9									
08	SHUT IN		183683	-0-	183683	247767		1935	1	162603	3	Y	17321	17248	0			117
								92	4	19053	9							
09	SHUT IN		151467	-0-	151467	399234		2107	1	134761	3	Y	13272	13280	0			109
								14599	9									
10	SHUT IN		164809	-0-	164809	564043		1649	1	148205	3	Y	13595	13499	0	1	6	204
								14955	9									
11	SHUT IN		152557	-0-	152557	716600		1848	1	137101	3	Y	12128	12122	0	1	3	208
								267	4	13341	9			1	6			
*12	865800	X	149200	-0-	-716600	-0-		2273	1	134579	3	Y	10863	10890	0	1	3	178
								399	4	11949	9			2	6			
01	143120	X	143120	-0-	-0-	-0-		2363	1	130171	3	Y	9414	9410	0	1	3	171
								231	4	10355	9			9	6	1	8	
02	128136	X	128136	-0-	-0-	-0-		1795	1	117351	3	Y	8104	8127	0	3	6	145
								76	4	8914	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	123916	X	123916	-0-	-0-	-0-		1275	1	115239	3	Y	6700	6702	0			114
								32	4	7370	9							
05	126990	X	126990	-0-	-0-	-0-		1326	1	118310	3	Y	6587	6603	0			98
								108	4	7246	9							
06	120300	X	111502	-0-	-8798	-0-		1395	1	103683	3	Y	5639	5645	0			92
								221	4	6203	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 B WELL #: W102H RRCID -> 298196 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10137 PERF.10758 - 21080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		64889	-0-	64889	64889		370	1	53776	3	Y	9766	9602	0	1	3	159
								10743	9					4	6			
08	SHUT IN		155221	-0-	155221	220110		1509	1	126382	3	Y	24782	24681	0			167
								70	4	27260	9							
09	SHUT IN		119903	-0-	119903	340013		1527	1	96227	3	Y	20135	20136	0			166
								22149	9									
10	SHUT IN		125423	-0-	125423	465436		1111	1	100563	3	Y	21590	21431	0	1	6	324
								23749	9									
11	SHUT IN		100838	-0-	100838	566274		1085	1	80497	3	Y	17369	17392	0	2	3	297
								150	4	19106	9			2	6			
*12	680006	X	113732	-0-	-566274	-0-		1543	1	90905	3	Y	19118	19096	0	2	3	313
								254	4	21030	9			4	6			
01	104625	X	101891	-0-	-2734	-0-		1486	1	82535	3	Y	16118	15905	0	1	3	293
								140	4	17730	9			16	6	216	8	
02	102570	X	102570	-0-	-0-	-0-		1283	1	83843	3	Y	15808	15813	0	5	6	283
								55	4	17389	9							
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	99171	-0-	-2079	-0-		922	1	83258	3	Y	13607	13607	0			232
								23	4	14968	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BH WELL #: W208H RRCID -> 298198 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10749 - 21080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		46036	-0-	46036	46036		286	1	42216	3	Y	3213	3160	0	1	6	52
								3534	9									
08	SHUT IN		102598	-0-	102598	148634		1137	1	94538	3	Y	6250	6230	0			42
								48	4	6875	9							
09	SHUT IN		95939	-0-	95939	244573		1409	1	88627	3	Y	5366	5364	0			44
								5903	9									
10	SHUT IN		104690	-0-	104690	349263		1069	1	95942	3	Y	6981	6920	0			105
								7679	9									
11	SHUT IN		96607	-0-	96607	445870		1209	1	89734	3	Y	4991	5009	0	1	3	85
								174	4	5490	9			1	6			
*12	535725	X	89855	-0-	-445870	-0-		1414	1	83459	3	Y	4308	4321	0	1	6	71
								243	4	4739	9							
01	104997	X	89250	-0-	-15747	-0-		1498	1	83220	3	Y	3994	3987	0	4	6	73
								139	4	4393	9			1	8			
02	94836	X	82223	-0-	-12613	-0-		1177	1	77024	3	Y	3611	3618	0	1	6	65
								50	4	3972	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	86739	-0-	-9921	-0-		909	1	82009	3	Y	3453	3453	0			59
								23	4	3798	9							
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							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 298199 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10633 - 20962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		71864	-0-	71864	71864		402	1	58815	3	Y	11497	11303	0	1	3	188
								12647	9					5	6			
08	SHUT IN		214609	-0-	214609	286473		2037	1	173149	3	Y	35754	35591	0			241
								94	4	39329	9							
09	SHUT IN		146439	-0-	146439	432912		1897	1	116991	3	Y	25046	25081	0			206
								27551	9									
10	SHUT IN		160383	-0-	160383	593295		1447	1	129428	3	Y	26825	26628	0	1	6	402
								29508	9									
*11	749570	X	156275	-0-	-593295	-0-		1704	1	126502	3	Y	25298	25261	0	3	3	433
								241	4	27828	9			3	6			
12	140483	X	140483	-0-	-0-	-0-		1935	1	114662	3	Y	21401	21477	0	2	3	351
								345	4	23541	9			4	6			
01	123341	X	123341	-0-	-0-	-0-		1834	1	101897	3	Y	17674	17683	0	1	3	321
								169	4	19441	9			18	6	2	8	
02	104155	X	104155	-0-	-0-	-0-		1330	1	87053	3	Y	14287	14347	0	5	6	256
								56	4	15716	9							
03	112434	X	112434	-0-	-0-	-0-		1230	1	95192	3	Y	14503	14513	0	2	3	222
								59	4	15953	9			19	6	3	8	
04	103478	X	103478	-0-	-0-	-0-		985	1	88860	3	Y	12371	12382	0			211
								25	4	13608	9							
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							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		32912	-0-	32912	32912		188	1	27693	3	Y	4574	4497	0	2	6	75
								5031	9									
08	SHUT IN		87665	-0-	87665	120577		885	1	72826	3	Y	12651	12597	0			85
								38	4	13916	9							
09	SHUT IN		108506	-0-	108506	229083		1365	1	85751	3	Y	19445	19370	0			160
								21390	9									
10	SHUT IN		127280	-0-	127280	356363		1070	1	96058	3	Y	27411	27159	0	1	6	411
								30152	9									
11	SHUT IN		105214	-0-	105214	461577		1165	1	86433	3	Y	15864	15999	0	2	3	272
								166	4	17450	9			2	6			
*12	560069	X	98492	-0-	-461577	-0-		1380	1	81661	3	Y	13824	13865	0	1	3	227
								245	4	15206	9			3	6			
01	97495	X	87953	-0-	-9542	-0-		1346	1	73652	3	Y	11662	11662	0	1	3	212
								127	4	12828	9			12	6	2	8	
02	88060	X	81039	-0-	-7021	-0-		1049	1	68589	3	Y	10324	10347	0	4	6	185
								45	4	11356	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	79801	-0-	-21809	-0-		764	1	69075	3	Y	9039	9044	0			154
								19	4	9943	9							
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							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		42780	-0-	42780	42780		236	1	34792	3	Y	7047	6928	0	1	3	115
								7752	9					3	6			
08	SHUT IN		131617	-0-	131617	174397		1226	1	103817	3	Y	24105	23989	0			163
								58	4	26516	9							
09	SHUT IN		106654	-0-	106654	281051		1302	1	83148	3	Y	20185	20182	0			166
								22204	9									
10	SHUT IN		88313	-0-	88313	369364		769	1	69616	3	Y	16298	16219	0	1	6	244
								17928	9									
11	SHUT IN		104479	-0-	104479	473843		1111	1	82385	3	Y	18936	18852	0	2	3	324
								153	4	20830	9			2	6			
*12	591262	X	117419	-0-	-473843	-0-		1624	1	94726	3	Y	18929	18937	0	2	3	310
								247	4	20822	9			4	6			
01	132055	X	132055	-0-	-0-	-0-		1956	1	108760	3	Y	19231	19169	0	2	3	349
								185	4	21154	9			19	6	2	8	
02	119838	X	119838	-0-	-0-	-0-		1536	1	100419	3	Y	16198	16251	0	6	6	290
								65	4	17818	9							
03	125893	X	125893	-0-	-0-	-0-		1377	1	106640	3	Y	16191	16206	0	2	3	248
								66	4	17810	9			22	6	3	8	
04	116714	X	116714	-0-	-0-	-0-		1114	1	100419	3	Y	13775	13788	0			235
								28	4	15153	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YB WELL #: X102H RRCID -> 298212 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10669 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		70995	-0-		70995	70995	395	1	57409	3	Y	11992	11790	0	1	3	196
								13191	9					5	6			
08	SHUT IN		164326	-0-		164326	235321	1562	1	130765	3	Y	29023	28908	0			196
								74	4	31925	9							
09	SHUT IN		136377	-0-		136377	371698	1720	1	107257	3	Y	24909	24900	0			205
								27400	9									
10	SHUT IN		158124	-0-		158124	529822	1393	1	124608	3	Y	29203	28969	0	1	6	438
								32123	9									
11	SHUT IN		136010	-0-		136010	665832	1422	1	106608	3	Y	25264	25263	0	3	3	433
								190	4	27790	9			3	6			
*12	815310	X	149478	-0-		-665832	-0-	2009	1	118802	3	Y	25741	25745	0	2	3	422
								352	4	28315	9			5	6			
01	123320	X	123320	-0-		-0-	-0-	1779	1	99324	3	Y	20035	20068	0	2	3	364
								178	4	22039	9			20	6	3	8	
02	126384	X	126384	-0-		-0-	-0-	1587	1	103775	3	Y	19049	19065	0	7	6	341
								68	4	20954	9							
03	133780	X	133780	-0-		-0-	-0-	1436	1	111444	3	Y	18937	18957	0	2	3	290
								69	4	20831	9			25	6	4	8	
04	120300	X	116836	-0-		-3464	-0-	1073	1	98885	3	Y	15320	15349	0			261
								26	4	16852	9							
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							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J WELL #: W110H RRCID -> 298221 COMPL. DATE 07/16/2024 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BG WELL #: W207H RRCID -> 298355 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10747 - 21077

*07	SHUT IN		62991	-0-		62991	62991	376	1	55136	3	Y	6799	6685	0	3	6	111
								7479	9									
08	SHUT IN		248200	-0-		248200	311191	2567	1	217930	3	Y	25079	24956	0			169
								116	4	27587	9							
09	SHUT IN		170063	-0-		170063	481254	2373	1	151828	3	Y	14420	14470	0			119
								15862	9									
10	SHUT IN		177390	-0-		177390	658644	1775	1	159494	3	Y	14655	14553	0	1	6	220
								16121	9									
11	SHUT IN		168170	-0-		168170	826814	2049	1	151960	3	Y	12605	12607	0	1	3	216
								295	4	13866	9			1	6			
*12	979914	X	153100	-0-		-826814	-0-	2337	1	138803	3	Y	10487	10528	0	1	3	172
								424	4	11536	9			2	6			
01	164982	X	136616	-0-		-28366	-0-	2229	1	124850	3	Y	8487	8278	0	1	3	153
								201	4	9336	9			8	6	219	8	
*02	149016	X	121405	-0-		-27611	-0-	1707	1	111641	3	Y	7258	7161	0	122	6	128
								73	4	7984	9							
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	125139	-0-		-34521	-0-	1291	1	116583	3	Y	6575	6574	0			112
								32	4	7233	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CASA 56-T2-22X15 B WELL #: W102H RRCID -> 298400 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		92805	-0-		92805	560320	1343	1	73925	3	Y	15824	14455	0	377	3	267
								131	4	17406	9			788	6	251	8	
02	SHUT IN		75544	-0-		75544	635864	919	1	60327	3	Y	12963	12994	0	4	6	232
								39	4	14259	9							
03	713163	X	77299	-0-		-635864	-0-	784	1	61678	3	Y	13454	13168	0	2	3	204
								38	4	14799	9			138	6	174	8	
04	73457	X	73457	-0-		-0-	-0-	667	1	59741	3	Y	11847	11849	0			202
								17	4	13032	9							
05	71166	X	71166	-0-		-0-	-0-	653	1	58236	3	Y	11112	11149	0			165
								54	4	12223	9							
06	60958	X	60958	-0-		-0-	-0-	668	1	49650	3	Y	9577	9585	0			157
								105	4	10535	9							

CASA 56-T2-22X15 BA WELL #: W201H RRCID -> 298401 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10968 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		145494	-0-		145494	599320	2338	1	129715	3	Y	12023	12025	0	1	3	218
								216	4	13225	9			12	6	2	8	
02	SHUT IN		127285	-0-		127285	726605	1739	1	113960	3	Y	10469	10496	0	4	6	187
								70	4	11516	9							
03	864651	X	138046	-0-		-726605	-0-	1584	1	123569	3	Y	11652	11642	0	1	3	178
								76	4	12817	9			16	6	2	8	
04	129776	X	129776	-0-		-0-	-0-	1308	1	117282	3	Y	10139	10144	0			173
								33	4	11153	9							
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							

CASA 56-T2-22X15 BB WELL #: W202H RRCID -> 298406 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11071 - 18645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		135842	-0-		135842	614724	2166	1	120493	3	Y	11805	11819	0	1	3	214
								197	4	12986	9			12	6	2	8	
02	SHUT IN		119492	-0-		119492	734216	1619	1	106346	3	Y	10417	10441	0	4	6	186
								68	4	11459	9							
03	865710	X	131494	-0-		-734216	-0-	1504	1	117276	3	Y	11493	11485	0	1	3	176
								72	4	12642	9			15	6	2	8	
04	121133	X	121133	-0-		-0-	-0-	1216	1	109082	3	Y	9823	9832	0			167
								30	4	10805	9							
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							

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 LIFT	(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		108403	-0-		108403	536447	1548	1	85606	3	Y	19180	19174	0	2	3	348
								151	4	21098	9			19	6	3	8	
02	SHUT IN		93639	-0-		93639	630086	1129	1	74221	3	Y	16584	16629	0	6	6	297
								47	4	18242	9							
03	727294	X	97208	-0-		-630086	-0-	964	1	77189	3	Y	17280	17285	0	2	3	264
								47	4	19008	9			23	6	3	8	
04	93565	X	93565	-0-		-0-	-0-	840	1	75373	3	Y	15755	15751	0			268
								21	4	17331	9							
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							

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
01	SHUT IN		120189	-0-		120189	722264	1715	1	94158	3	Y	21956	21968	0	2	3	399
								164	4	24152	9			22	6	3	8	
02	SHUT IN		104782	-0-		104782	827046	1257	1	82609	3	Y	18966	19020	0	6	6	339
								53	4	20863	9							
03	933152	X	106106	-0-		-827046	-0-	1066	1	83667	3	Y	19383	19394	0	2	3	296
								52	4	21321	9			26	6	4	8	
04	98453	X	98453	-0-		-0-	-0-	886	1	79323	3	Y	16565	16579	0			282
								22	4	18222	9							
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							

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
01	0	W	117615	-0-		117615	542351	1843	1	103557	3	Y	10960	10974	0	1	3	199
								159	4	12056	9			11	6	2	8	
02	0	W	85385	-0-		85385	627736	1143	1	75498	3	Y	7906	7961	0	3	6	141
								47	4	8697	9							
03	740481	X	112745	-0-		-627736	-0-	1282	1	100149	3	Y	10227	10195	0	1	3	156
								64	4	11250	9			14	6	2	8	
04	103207	X	103207	-0-		-0-	-0-	1020	1	92419	3	Y	8856	8861	0			151
								26	4	9742	9							
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							

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
01	SHUT IN		87081	-0-		87081	527093	1232	1	69053	3	Y	15175	15219	0	1	3	276
								103	4	16693	9			15	6	2	8	
02	SHUT IN		79919	-0-		79919	607012	963	1	63459	3	Y	14051	14071	0	5	6	251
								41	4	15456	9							
03	685349	X	78337	-0-		-607012	-0-	791	1	62024	3	Y	14075	14087	0	2	3	215
								39	4	15483	9			19	6	3	8	
04	74829	X	74829	-0-		-0-	-0-	671	1	60193	3	Y	12680	12679	0			216
								17	4	13948	9							
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							

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
01	SHUT IN		112531	-0-		112531	635795	1582	1	88476	3	Y	20309	19903	0	120	3	364
								133	4	22340	9			141	6	204	8	
02	SHUT IN		100832	-0-		100832	736627	1206	1	79503	3	Y	18247	18279	0	6	6	326
								51	4	20072	9							
03	837372	X	100745	-0-		-736627	-0-	1017	1	79463	3	Y	18377	18128	0	2	3	279
								50	4	20215	9			159	6	135	8	
04	95732	X	95732	-0-		-0-	-0-	856	1	77025	3	Y	16209	16212	0			276
								21	4	17830	9							
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BONITA 56-T2-22X15 BH WELL #: W208H RRCID -> 298424 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10989 - 18493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		133579	-0-		133579	622609	2120	1	117198	3	Y	12782	12797	0	1	3	232
								201	4	14060	9			13	6	2	8	
02	SHUT IN		115870	-0-		115870	738479	1550	1	102191	3	Y	10967	10999	0	4	6	196
								65	4	12064	9							
03	871317	X	132838	-0-		-738479	-0-	1491	1	117585	3	Y	12445	12430	0	2	3	190
								72	4	13690	9			17	6	2	8	
04	125748	X	125748	-0-		-0-	-0-	1249	1	112476	3	Y	10902	10906	0			186
								31	4	11992	9							
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							

BONITA 56-T2-22X15 G WELL #: W107H RRCID -> 298444 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11019 - 18388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		101472	-0-		101472	568924	1482	1	82051	3	Y	16195	16234	0	1	3	294
								124	4	17815	9			16	6	3	8	
02	SHUT IN		84963	-0-		84963	653887	1035	1	68246	3	Y	14216	14251	0	5	6	254
								44	4	15638	9							
03	736480	X	82593	-0-		-653887	-0-	839	1	66352	3	Y	13964	13980	0	2	3	214
								42	4	15360	9			19	6	3	8	
04	79979	X	79979	-0-		-0-	-0-	724	1	65029	3	Y	12916	12910	0			220
								18	4	14208	9							
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							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YB WELL #: X102H RRCID -> 298748 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10082 - 20534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		130215	-0-		130215	224851	1804	1	100618	3	Y	25131	21194	0	101	3	390
								149	4	27644	9			3562	6	145	8	
*02	SHUT IN		44189	-0-		44189	269040	522	1	35221	3	Y	7661	7852	0	63	6	136
								19	4	8427	9							
*03	SHUT IN		114802	-0-		114802	383842	1191	1	91480	3	Y	20068	19215	0	2	3	299
								56	4	22075	9			246	6	442	8	
04	SHUT IN		91693	-0-		91693	475535	820	1	74982	3	Y	14427	14480	0			246
								21	4	15870	9							
05	564164	X	88629	-0-		-475535	-0-	810	1	72654	3	Y	13728	13771	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							

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. GAS	(I) 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		154668	-0-		154668	202565	2366	1	132409	3	Y	17865	17468	0	1	3	323
								241	4	19652	9			18	6	163	8	
02	SHUT IN		134474	-0-		134474	337039	1798	1	117326	3	Y	13883	13953	0	5	6	248
								79	4	15271	9							
03	SHUT IN		87199	-0-		87199	424238	917	1	78628	3	Y	6927	6860	0	1	3	106
								34	4	7620	9			9	6	199	8	
04	SHUT IN		114220	-0-		114220	538458	1170	1	103824	3	Y	8360	8324	0			142
								30	4	9196	9							
05	634643	X	96185	-0-		-538458	-0-	992	1	87264	3	Y	7139	7175	0			106
								76	4	7853	9							
06	151170	X	89842	-0-		-61328	-0-	1108	1	81630	3	Y	6297	6300	0			103
								177	4	6927	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 G WELL #: W107H RRCID -> 298750 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10259 - 20743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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		167071	-0-	167071	215002	2476	1	138368	3	Y	23612	23266	0	2	3	429
							254	4	25973	9			23	6	1	8	
02	SHUT IN		151501	-0-	151501	366503	1925	1	125769	3	Y	21566	21602	0	7	6	386
							84	4	23723	9							
03	SHUT IN		95129	-0-	95129	461632	951	1	78598	3	Y	14132	14277	0	2	3	216
							35	4	15545	9			19	6	4	8	
04	SHUT IN		111967	-0-	111967	573599	1066	1	93999	3	Y	15341	15296	0			261
							27	4	16875	9							
05	671749	X	98150	-0-	-573599	-0-	938	1	82925	3	Y	12923	12993	0			191
							72	4	14215	9							
06	150060	X	NO RPT	-0-	-150060	-0-					Y	NO RPT					191

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
01	SHUT IN		160258	-0-	160258	207955	2356	1	130894	3	Y	24329	23969	0	2	3	442
							246	4	26762	9			24	6	1	8	
02	SHUT IN		162144	-0-	162144	370099	2016	1	131674	3	Y	25788	25760	0	9	6	461
							87	4	28367	9							
*03	SHUT IN		166004	-0-	166004	536103	1835	1	138324	3	Y	23417	23481	0	3	3	358
							86	4	25759	9			31	6	5	8	
04	SHUT IN		82880	-0-	82880	618983	860	1	71171	3	Y	9844	10034	0			168
							21	4	10828	9							
05	689162	X	70179	-0-	-618983	-0-	698	1	61537	3	Y	7172	7234	0			106
							55	4	7889	9							
06	136110	X	75914	-0-	-60196	-0-	858	1	63623	3	Y	10271	10209	0			168
							135	4	11298	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
01	SHUT IN		143511	-0-	143511	191301	2239	1	124320	3	Y	15202	15018	0	1	3	276
							230	4	16722	9			15	6	1	8	
02	SHUT IN		137590	-0-	137590	328891	1881	1	123088	3	Y	11399	11467	0	4	6	204
							82	4	12539	9							
03	SHUT IN		148384	-0-	148384	477275	1775	1	133096	3	Y	12208	12205	0	2	3	187
							84	4	13429	9			16	6	2	8	
04	SHUT IN		102979	-0-	102979	580254	1063	1	93509	3	Y	7618	7675	0			130
							27	4	8380	9							
05	680157	X	99903	-0-	-580254	-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							

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
*01	SHUT IN		282811	-0-	282811	440442	4063	1	224826	3	Y	48692	48203	0	4	3	884
							361	4	53561	9			48	6	3	8	
02	SHUT IN		98457	-0-	98457	538899	1141	1	74707	3	Y	20509	21019	0	7	6	367
							49	4	22560	9							
03	SHUT IN		98434	-0-	98434	637333	913	1	77391	3	Y	18269	18327	0	2	3	279
							34	4	20096	9			24	6	4	8	
04	SHUT IN		100939	-0-	100939	738272	904	1	80415	3	Y	17815	17791	0			303
							23	4	19597	9							
05	842257	X	103985	-0-	-738272	-0-	943	1	82595	3	Y	18520	18549	0			274
							75	4	20372	9							
06	123840	X	86934	-0-	-36906	-0-	906	1	68004	3	Y	16259	16267	0			266
							139	4	17885	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. GAS 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		59557	-0-	59557	59557	794	1	46558	3	N	11012	10800	0	1	3	200
							92	4	12113	9			11	6			
02	SHUT IN		137520	-0-	137520	197077	1740	1	113362	3	N	20311	20141	0	7	6	363
							76	4	22342	9							
*03	SHUT IN		137262	-0-	137262	334339	1502	1	115267	3	N	18564	18612	0	2	3	284
							73	4	20420	9			25	6	4	8	
04	SHUT IN		111462	-0-	111462	445801	1046	1	95053	3	N	13943	13990	0			237
							26	4	15337	9							
05	SHUT IN		110754	-0-	110754	556555	1080	1	95856	3	N	12482	12534	0			185
							88	4	13730	9							
*06	642953	X	86398	-0-	-556555	-0-	1022	1	75241	3	N	9081	9117	0			149
							146	4	9989	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. GAS 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		14197	-0-	14197	14197	216	1	12340	3	N	1463	1435	0	1	6	27
							32	4	1609	9							
02	SHUT IN		81256	-0-	81256	95453	1023	1	66849	3	N	12127	11933	0	4	6	217
							44	4	13340	9							
03	SHUT IN		96325	-0-	96325	191778	1039	1	80000	3	N	13851	13833	0	2	3	212
							50	4	15236	9			18	6	3	8	
04	SHUT IN		84737	-0-	84737	276515	782	1	71356	3	N	11435	11452	0			195
							20	4	12579	9							
*05	368357	X	91842	-0-	-276515	-0-	883	1	78549	3	N	11216	11245	0			166
							72	4	12338	9							
*06	81810	X	74722	-0-	-7088	-0-	864	1	64073	3	N	8776	8798	0			144
							131	4	9654	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. GAS 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	N	14562	13577	0	543	1	427
							70	4	16018	9			1	3	14	6	
02	SHUT IN		93798	-0-	93798	153855	1046	1	68590	3	N	21927	21245	0	551	1	551
							42	4	24120	9			7	6			
*03	SHUT IN		92560	-0-	92560	246415	885	1	67587	3	N	21859	21326	0	217	1	440
							43	4	24045	9			66	3	357	6	
04	SHUT IN		63279	-0-	63279	309694	536	1	46207	3	N	15020	14993	0	57	1	410
							14	4	16522	9							
05	SHUT IN		54582	-0-	54582	364276	455	1	40065	3	N	12747	12789	0			368
							40	4	14022	9							
*06	407885	X	43609	-0-	-364276	-0-	421	1	31243	3	N	10796	10808	0			356
							69	4	11876	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 BG WELL #: W207H RRCID -> 298881 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 10669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		50185	-0-	50185	50185	724	1	40495	3	N	8099	5400	0	141	1	146
							57	4	8909	9			120	3	2286	6	
02	SHUT IN		119743	-0-	119743	169928	1558	1	102047	3	N	14614	14289	0	157	1	309
							63	4	16075	9			5	6			
*03	SHUT IN		137159	-0-	137159	307087	1528	1	116821	3	N	17034	15776	0	64	1	279
							73	4	18737	9			21	3	118	6	
04	SHUT IN		97800	-0-	97800	404887	983	1	84048	3	N	11585	11603	0	17	1	244
							25	4	12744	9							
05	SHUT IN		61741	-0-	61741	466628	639	1	52981	3	N	7324	7406	0			162
							65	4	8056	9							
06	SHUT IN		58816	-0-	58816	525444	676	1	50033	3	N	7269	7258	0			173
							111	4	7996	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 YD WELL #: X104H RRCID -> 298882 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 10160 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
01	SHUT IN		70317	-0-		70317	70317	937	1	52160	3	N	15593	14673	0	478	1	426
								68	4	17152	9			1	3	15	6	
02	SHUT IN		127673	-0-		127673	197990	1426	1	93505	3	N	29713	29016	0	455	1	658
								58	4	32684	9			10	6			
*03	SHUT IN		132195	-0-		132195	330185	1247	1	94764	3	N	32840	32396	0	168	1	582
								60	4	36124	9			55	3	291	6	
04	SHUT IN		86934	-0-		86934	417119	727	1	62033	3	N	21960	22008	0	43	1	491
								18	4	24156	9							
05	SHUT IN		71664	-0-		71664	488783	579	1	51461	3	N	17794	17887	0			398
								51	4	19573	9							
06	SHUT IN		64178	-0-		64178	552961	614	1	45459	3	N	16366	16361	0			403
								102	4	18003	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 BB WELL #: W202H RRCID -> 298883 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10657 - 17990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	2464	2343	0	42	1	77
								9	4	2710	9			2	6			
02	SHUT IN		101741	-0-		101741	121216	1283	1	85092	3	N	13923	13450	0	261	1	284
								51	4	15315	9			5	6			
03	SHUT IN		100634	-0-		100634	221850	1059	1	85314	3	N	12917	12898	0	52	1	229
								52	4	14209	9			2	3	17	6	
04	SHUT IN		98161	-0-		98161	320011	975	1	84390	3	N	11610	11608	0			231
								25	4	12771	9							
05	SHUT IN		82148	-0-		82148	402159	804	1	70328	3	N	9949	9972	0	15	1	193
								72	4	10944	9							
*06	467999	X	65840	-0-		-402159	-0-	752	1	56217	3	N	7952	7967	0			178
								124	4	8747	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 A WELL #: W101H RRCID -> 298884 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 10358 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
01	SHUT IN		33337	-0-		33337	33337	401	1	23926	3	N	8179	7301	0	309	1	382
								13	4	8997	9			1	3	7	6	
*02	SHUT IN		124045	-0-		124045	157382	1289	1	85588	3	N	33744	26844	0	1464	1	698
								50	4	37118	9			290	3	4830	6	
*03	SHUT IN		105782	-0-		105782	263164	977	1	77384	3	N	24886	23944	0	268	1	520
								46	4	27375	9			3	3	32	6	
04	SHUT IN		87311	-0-		87311	350475	731	1	64518	3	N	20040	20068	0			492
								18	4	22044	9							
05	SHUT IN		66857	-0-		66857	417332	552	1	48456	3	N	16182	16202	0	68	1	404
								49	4	17800	9							
06	SHUT IN		52630	-0-		52630	469962	509	1	37868	3	N	12882	12903	0			383
								83	4	14170	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: W114H RRCID -> 298886 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 9996 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
01	SHUT IN		6355	-0-		6355	6355	78	1	4968	3	N	1176	1154	0	1	6	21
								15	4	1294	9							
02	SHUT IN		78676	-0-		78676	85031	1021	1	66102	3	N	10462	10292	0	4	6	187
								45	4	11508	9							
03	SHUT IN		104035	-0-		104035	189066	1136	1	87267	3	N	14162	14109	0	2	3	217
								54	4	15578	9			19	6	2	8	
04	SHUT IN		91945	-0-		91945	281011	850	1	77942	3	N	11938	11952	0			203
								21	4	13132	9							
05	SHUT IN		86906	-0-		86906	367917	838	1	74271	3	N	10660	10705	0			158
								71	4	11726	9							
06	SHUT IN		90847	-0-		90847	458764	1046	1	77920	3	N	10649	10633	0			174
								167	4	11714	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		155143	-0-		155143	251082		2245	1	124086	3	Y	25979	25742	0	2	3	472
									235	4	28577	9			26	6	2	8	
02	SHUT IN		124767	-0-		124767	375849		1554	1	101755	3	Y	19447	19564	0	7	6	348
									66	4	21392	9							
*03	SHUT IN		124017	-0-		124017	499866		1300	1	101056	3	Y	19636	19652	0	2	3	300
									61	4	21600	9			26	6	4	8	
04	SHUT IN		103101	-0-		103101	602967		942	1	84107	3	Y	16389	16410	0			279
									24	4	18028	9							
05	689421	X	86454	-0-		-602967	-0-		797	1	71057	3	Y	13213	13296	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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		128105	-0-		128105	223553		1891	1	104680	3	Y	19408	19296	0	2	3	352
									185	4	21349	9			19	6	2	8	
02	SHUT IN		36858	-0-		36858	260411		456	1	30864	3	Y	5018	5278	0	2	6	90
									18	4	5520	9							
03	SHUT IN		107318	-0-		107318	367729		1193	1	90024	3	Y	14586	14431	0	2	3	223
									56	4	16045	9			19	6	1	8	
04	SHUT IN		86835	-0-		86835	454564		816	1	74524	3	Y	10431	10476	0			178
									21	4	11474	9							
05	527914	X	73350	-0-		-454564	-0-		711	1	63436	3	Y	8314	8369	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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		165847	-0-		165847	261882		2551	1	141729	3	Y	19365	19255	0	2	3	352
									265	4	21302	9			19	6	2	8	
02	SHUT IN		144631	-0-		144631	406513		1958	1	128821	3	Y	12512	12636	0	4	6	224
									89	4	13763	9							
03	SHUT IN		129507	-0-		129507	536020		1481	1	115117	3	Y	11672	11698	0	1	3	178
									70	4	12839	9			16	6	3	8	
04	SHUT IN		121325	-0-		121325	657345		1190	1	108851	3	Y	10231	10235	0			174
									30	4	11254	9							
05	766835	X	109490	-0-		-657345	-0-		1104	1	98462	3	Y	8939	8981	0			132
									91	4	9833	9							
06	156840	X	93304	-0-		-63536	-0-		1119	1	83605	3	Y	7644	7651	0			125
									172	4	8408	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 YA WELL #: X101H RRCID -> 298912 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10093 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
01	SHUT IN		17291	-0-		17291	17291		216	1	13119	3	N	3590	3273	0	141	1	173
									7	4	3949	9			3	6			
02	SHUT IN		156345	-0-		156345	173636		1715	1	114182	3	N	36709	35168	0	922	1	780
									68	4	40380	9			12	6			
*03	SHUT IN		155534	-0-		155534	329170		1434	1	116152	3	N	34439	34367	0	177	1	618
									65	4	37883	9			4	3	46	6	
04	SHUT IN		137166	-0-		137166	466336		1174	1	102433	3	N	30482	30486	0			614
									29	4	33530	9							
05	SHUT IN		102194	-0-		102194	568530		855	1	75183	3	N	23710	23805	0	43	1	476
									75	4	26081	9							
06	SHUT IN		79583	-0-		79583	648113		746	1	55393	3	N	21203	21198	0			481
									121	4	23323	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 G WELL #: W107H RRCID -> 298935 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 10415 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
01	SHUT IN		62299	-0-		62299	62299	822	1	44506	3	N	15358	14309	0	581	1	453
								77	4	16894	9			1	3	14	6	
02	SHUT IN		101550	-0-		101550	163849	1122	1	73488	3	N	24450	23719	0	575	1	601
								45	4	26895	9			8	6			
*03	SHUT IN		107513	-0-		107513	271362	1017	1	77667	3	N	26164	25576	0	225	1	511
								49	4	28780	9			69	3	379	6	
04	SHUT IN		77847	-0-		77847	349209	648	1	55902	3	N	19346	19304	0	60	1	493
								16	4	21281	9							
05	SHUT IN		64286	-0-		64286	413495	524	1	46052	3	N	16059	16128	0			424
								45	4	17665	9							
06	SHUT IN		50993	-0-		50993	464488	482	1	35741	3	N	13355	13374	0			405
								79	4	14691	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 B WELL #: W102H RRCID -> 298940 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10459 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		29737	-0-		29737	29737	354	1	21383	3	N	7263	6747	0	213	1	295
								11	4	7989	9			1	3	7	6	
02	SHUT IN		139055	-0-		139055	168792	1488	1	98710	3	N	35272	33731	0	1058	1	766
								58	4	38799	9			12	6			
*03	SHUT IN		111600	-0-		111600	280392	999	1	82170	3	N	25806	25846	0	192	1	490
								44	4	28387	9			3	3	34	6	
04	SHUT IN		98011	-0-		98011	378403	831	1	72856	3	N	22094	22108	0			476
								21	4	24303	9							
05	SHUT IN		75257	-0-		75257	453660	623	1	54816	3	N	17968	17992	0	45	1	407
								53	4	19765	9							
*06	511361	X	57701	-0-		-453660	-0-	561	1	41620	3	N	14025	14053	0			379
								92	4	15428	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	(I) 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		45451	-0-		45451	45451	674	1	37519	3	N	6545	6226	0	149	1	163
								58	4	7200	9			1	3	6	6	
02	SHUT IN		109631	-0-		109631	155082	1399	1	91432	3	N	15221	14882	0	172	1	325
								57	4	16743	9			5	6			
*03	SHUT IN		135198	-0-		135198	290280	1492	1	114464	3	N	17428	17225	0	71	1	301
								71	4	19171	9			23	3	130	6	
04	SHUT IN		104191	-0-		104191	394471	1034	1	88443	3	N	13353	13355	0	19	1	280
								26	4	14688	9							
05	SHUT IN		68831	-0-		68831	463302	661	1	58132	3	N	9072	9157	0			195
								59	4	9979	9							
*06	531347	X	68045	-0-		-463302	-0-	764	1	57016	3	N	9220	9203	0			212
								123	4	10142	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 BA WELL #: W201H RRCID -> 298957 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10901 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	2767	2615	0	56	1	93
								11	4	3044	9			3	6			
02	SHUT IN		110678	-0-		110678	133942	1407	1	93390	3	N	14386	13901	0	280	1	293
								56	4	15825	9			5	6			
03	SHUT IN		114950	-0-		114950	248892	1202	1	98293	3	N	13999	13970	0	53	1	245
								56	4	15399	9			2	3	19	6	
04	SHUT IN		108629	-0-		108629	357521	1032	1	94005	3	N	12333	12336	0			242
								26	4	13566	9							
05	SHUT IN		92746	-0-		92746	450267	913	1	79849	3	N	10822	10846	0	14	1	204
								80	4	11904	9							
*06	523212	X	72945	-0-		-450267	-0-	827	1	62578	3	N	8554	8572	0			186
								131	4	9409	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BB WELL #: W202H RRCID -> 298968 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10612 - 20757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		168734	-0-		168734	264791	2596	1	142210	3	Y	21499	21349	0	2	3	390
								279	4	23649	9			21	6	2	8	
02	SHUT IN		51856	-0-		51856	316647	679	1	45528	3	Y	5115	5412	0	2	6	91
								22	4	5627	9							
03	SHUT IN		132939	-0-		132939	449586	1515	1	118759	3	Y	11449	11348	0	1	3	175
								71	4	12594	9			15	6	1	8	
04	SHUT IN		129932	-0-		129932	579518	1276	1	116448	3	Y	11069	11055	0			189
								32	4	12176	9							
05	693021	X	113503	-0-		-579518	-0-	1143	1	102066	3	Y	9271	9323	0			137
								96	4	10198	9							
06	156840	X	100050	-0-		-56790	-0-	1213	1	89884	3	Y	7968	7975	0			130
								188	4	8765	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. GAS	(I) 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		183609	-0-		183609	359023	2594	1	142519	3	Y	34778	34679	0	3	3	632
								240	4	38256	9			35	6	4	8	
02	SHUT IN		124228	-0-		124228	483251	1537	1	101565	3	Y	19141	19424	0	7	6	342
								71	4	21055	9							
03	SHUT IN		111772	-0-		111772	595023	1225	1	91526	3	Y	17235	17284	0	2	3	264
								62	4	18959	9			23	6	4	8	
04	SHUT IN		78405	-0-		78405	673428	712	1	63584	3	Y	12810	12856	0			218
								18	4	14091	9							
05	742478	X	69050	-0-		-673428	-0-	631	1	56333	3	Y	10940	10996	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							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: W109H RRCID -> 298977 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10037 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
01	SHUT IN		32165	-0-		32165	32165	400	1	24197	3	N	6849	6717	0	1	3	124
								34	4	7534	9			7	6			
02	SHUT IN		94473	-0-		94473	126638	1166	1	76091	3	N	15604	15444	0	5	6	279
								52	4	17164	9							
03	SHUT IN		99294	-0-		99294	225932	1060	1	81824	3	N	14871	14898	0	2	3	227
								52	4	16358	9			20	6	3	8	
04	SHUT IN		91180	-0-		91180	317112	852	1	76135	3	N	12884	12892	0			219
								21	4	14172	9							
05	SHUT IN		94932	-0-		94932	412044	912	1	80563	3	N	12165	12204	0			180
								75	4	13382	9							
06	SHUT IN		81707	-0-		81707	493751	935	1	69641	3	N	9985	10002	0			163
								147	4	10984	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
01	SHUT IN		59465	-0-		59465	59465	816	1	46238	3	N	11202	10987	0	1	3	203
								89	4	12322	9			11	6			
02	SHUT IN		131217	-0-		131217	190682	1636	1	107123	3	N	20350	20182	0	7	6	364
								73	4	22385	9							
*03	SHUT IN		137173	-0-		137173	327855	1486	1	114036	3	N	19617	19649	0	2	3	300
								72	4	21579	9			26	6	4	8	
04	SHUT IN		103702	-0-		103702	431557	969	1	87281	3	N	14025	14086	0			239
								24	4	15428	9							
05	SHUT IN		104924	-0-		104924	536481	1007	1	89984	3	N	12591	12643	0			187
								83	4	13850	9							
*06	627703	X	91222	-0-		-536481	-0-	1056	1	78638	3	N	10328	10346	0			169
								167	4	11361	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 G WELL #: W107H RRCID -> 299052 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		41063	-0-	41063	41063	439	1	29427	3	N	10163	9978	0	3	6	182
							18	4	11179	9							
03	SHUT IN		70426	-0-	70426	111489	668	1	50706	3	N	17290	17127	0	2	3	264
							33	4	19019	9			23	6	56	8	
04	SHUT IN		58652	-0-	58652	170141	450	1	42840	3	N	13955	13981	0			238
							11	4	15351	9							
05	SHUT IN		55510	-0-	55510	225651	457	1	40647	3	N	13062	13106	0			194
							38	4	14368	9							
06	SHUT IN		47055	-0-	47055	272706	467	1	34848	3	N	10606	10626	0			174
							73	4	11667	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 YD WELL #: X104H RRCID -> 299054 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 9730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		29676	-0-	29676	29676	309	1	20658	3	N	7905	7761	0	3	6	141
							13	4	8696	9							
03	SHUT IN		13580	-0-	13580	43256	144	1	9453	3	N	3612	3691	0	5	6	55
							10	4	3973	9			2	8			
04	SHUT IN		52641	-0-	52641	95897	388	1	37106	3	N	13762	13583	0			234
							9	4	15138	9							
05	SHUT IN		61404	-0-	61404	157301	504	1	44292	3	N	15061	15072	0			223
							41	4	16567	9							
06	SHUT IN		49777	-0-	49777	207078	490	1	36440	3	N	11610	11643	0			190
							76	4	12771	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 I WELL #: W109H RRCID -> 299056 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 9818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		36911	-0-	36911	36911	385	1	25722	3	N	9807	9629	0	3	6	175
							16	4	10788	9							
03	SHUT IN		54983	-0-	54983	91894	511	1	38583	3	N	14422	14353	0	2	3	221
							25	4	15864	9			19	6	2	8	
04	SHUT IN		44208	-0-	44208	136102	334	1	31907	3	N	10872	10908	0			185
							8	4	11959	9							
05	SHUT IN		40958	-0-	40958	177060	335	1	30092	3	N	9549	9593	0			141
							27	4	10504	9							
06	SHUT IN		31441	-0-	31441	208501	311	1	23154	3	N	7207	7230	0			118
							48	4	7928	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 299057 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		18908	-0-	18908	18908	213	1	14406	3	N	3892	3821	0	1	6	70
							8	4	4281	9							
*03	SHUT IN		141208	-0-	141208	160116	1437	1	107067	3	N	29666	29237	0	4	3	454
							71	4	32633	9			40	6	1	8	
04	SHUT IN		113321	-0-	113321	273437	939	1	84907	3	N	24956	24985	0			425
							23	4	27452	9							
05	SHUT IN		87819	-0-	87819	361256	744	1	65877	3	N	19216	19356	0			285
							60	4	21138	9							
06	SHUT IN		65105	-0-	65105	426361	662	1	49170	3	N	13794	13853	0			226
							100	4	15173	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 08/08/2024 TOTAL DEPTH 9737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		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		141311	-0-	141311	267077	1209	1	109104	3	N	28153	28015	0			480
							30	4	30968	9							
05	SHUT IN		108197	-0-	108197	375274	935	1	83662	3	N	21389	21552	0			317
							72	4	23528	9							
06	SHUT IN		75564	-0-	75564	450838	782	1	58436	3	N	14749	14825	0			241
							122	4	16224	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J RD WELL #: W110H RRCID -> 299198 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 9885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		423	-0-	423	423	5	1	335	3	N	75	74	0			1
							83	9									
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		125196	-0-	125196	246254	1040	1	94168	3	N	27238	27088	0			464
							26	4	29962	9							
05	SHUT IN		97856	-0-	97856	344110	836	1	74733	3	N	20200	20365	0			299
							67	4	22220	9							
06	SHUT IN		74163	-0-	74163	418273	766	1	57217	3	N	14601	14661	0			239
							119	4	16061	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 299246 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 10183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		86181	-0-	86181	86181	725	1	74724	3	N	9731	9568	0	1	3	149
							28	4	10704	9			13	6			
04	SHUT IN		124381	-0-	124381	210562	1324	1	106117	3	N	15370	15257	0			262
							33	4	16907	9							
05	SHUT IN		131627	-0-	131627	342189	1252	1	111531	3	N	17039	17049	0			252
							101	4	18743	9							
06	SHUT IN		99083	-0-	99083	441272	1123	1	83802	3	N	12713	12757	0			208
							174	4	13984	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 B WELL #: W102H RRCID -> 299247 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 9896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		104553	-0-	104553	104553	822	1	79610	3	N	21900	21533	0	3	3	335
							31	4	24090	9			29	6			
04	SHUT IN		123168	-0-	123168	227721	1164	1	92341	3	N	26940	26816	0			459
							29	4	29634	9							
05	SHUT IN		128098	-0-	128098	355819	1078	1	96036	3	N	28090	28133	0			416
							85	4	30899	9							
06	SHUT IN		86925	-0-	86925	442744	867	1	64986	3	N	19035	19139	0			312
							133	4	20939	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YB WELL #: X102H RRCID -> 299249 COMPL. DATE 11/24/2024 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	102998	-0-	102998	102998	829	1	78605	3	N	21393	21034	0	3	3	327
						32	4	23532	9			29	6			
04	SHUT IN	120960	-0-	120960	223958	1129	1	89750	3	N	27321	27183	0			465
						28	4	30053	9							
05	SHUT IN	119422	-0-	119422	343380	995	1	88688	3	N	26963	27029	0			399
						80	4	29659	9							
06	SHUT IN	85382	-0-	85382	428762	849	1	63501	3	N	19002	19090	0			311
						130	4	20902	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YA WELL #: X101H RRCID -> 299251 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 9662 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	111094	-0-	111094	111094	879	1	84315	3	N	23513	23119	0	3	3	360
						36	4	25864	9			31	6			
04	SHUT IN	133514	-0-	133514	244608	1238	1	98075	3	N	31064	30895	0			529
						31	4	34170	9							
05	SHUT IN	130740	-0-	130740	375348	1090	1	97169	3	N	29450	29543	0			436
						86	4	32395	9							
06	SHUT IN	92903	-0-	92903	468251	925	1	69202	3	N	20575	20674	0			337
						143	4	22633	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BA WELL #: W201H RRCID -> 299296 COMPL. DATE 11/01/2024 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	64724	-0-	64724	64724	563	1	54090	3	N	9135	8982	0	1	3	140
						22	4	10049	9			12	6			
04	SHUT IN	88869	-0-	88869	153593	932	1	74804	3	N	11918	11855	0			203
						23	4	13110	9							
05	SHUT IN	99408	-0-	99408	253001	951	1	84808	3	N	12338	12358	0			183
						77	4	13572	9							
06	SHUT IN	77390	-0-	77390	330391	885	1	66140	3	N	9297	9328	0			152
						138	4	10227	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BB WELL #: W202H RRCID -> 299392 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 10484 PERF. N/A

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

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YA WELL #: X101H RRCID -> 299393 COMPL. DATE 12/22/2024 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BG WELL #: W207H RRCID -> 299400 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10492 PERF. N/A

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

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YD WELL #: X104H RRCID -> 299403 COMPL. DATE 11/16/2024 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	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 F WELL #: W106H RRCID -> 299404 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10297 PERF. N/A

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

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YB WELL #: X102H RRCID -> 299405 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 10056 PERF. N/A

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

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BA WELL #: W201H RRCID -> 299407 COMPL. DATE 11/28/2024 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	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 A WELL #: W101H RRCID -> 299411 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 9876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	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	116212	-0-	116212	218720		1099	1	87060	3	N	25477	25368	0			434
							28	4	28025	9							
05	SHUT IN	113793	-0-	113793	332513		972	1	86663	3	N	23710	23793	0			351
							77	4	26081	9							
06	SHUT IN	79864	-0-	79864	412377		821	1	61499	3	N	15834	15926	0			259
							127	4	17417	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 A WELL #: W101H RRCID -> 299413 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

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

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BH WELL #: W208H RRCID -> 299530 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 10531 PERF. N/A

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

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YC WELL #: X103H RRCID -> 299531 COMPL. DATE 11/25/2024 TOTAL DEPTH 10057 PERF. N/A

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

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 12/08/2024 TOTAL DEPTH 10283 PERF. N/A

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

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	30714	-0-	30714	30714	404	1	26991	3	N	2960	2912	0			48
						63	4	3256	9							

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCARPA 57-T1-39X34 G WELL #: W107H RRCID -> 299670 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 10220 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHAM OPERATING, LLC 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220

01	27125	X	18361	-0-	-8764	-0-	1190 2278	1 9	14893	3	Y	2071	2083	0			77
02	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	1075 2465	1 9	14170	3	Y	2241	2240	0			78
03	27652	X	21817	-0-	-5835	-0-	1190 2745	1 9	17882	3	Y	2495	2516	0			57
04	26760	X	18376	-0-	-8384	-0-	1152 2552	1 9	14672	3	Y	2320	2302	0			75
05	27652	X	16904	-0-	-10748	-0-	1190 2518	1 9	13196	3	Y	2289	2297	0			67
06	21120	X	17556	-0-	-3564	-0-	1152 2383	1 9	14021	3	Y	2166	2177	0			56

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

01	22444	X	18812	-0-	-3632	-0-	1190 3840	1 9	13782	3	Y	3491	3512	0			401
02	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	1075 4637	1 9	15041	3	Y	4215	4213	0			403
03	28985	X	24305	-0-	-4680	-0-	1190 4853	1 9	18262	3	Y	4412	4449	0			366
04	28050	X	20862	-0-	-7188	-0-	1152 4254	1 9	15456	3	Y	3867	3837	0			396
05	28985	X	19410	-0-	-9575	-0-	1190 4094	1 9	14126	3	Y	3722	3735	0			383
06	23520	X	20823	-0-	-2697	-0-	1152 4254	1 9	15417	3	Y	3867	3886	0			364

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294682 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC //CONT.// 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294764 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11044 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	29109	X	10072	-0-		-19037		-0-	1190 2704	1 9	6178	3	Y	2458	2472	0			149
02	15669	X	15669	-0-		-0-		-0-	1075 2388	1 9	12206	3	Y	2171	2170	0			150
03	22816	X	14564	-0-		-8252		-0-	1190 2280	1 9	11094	3	Y	2073	2090	0			133
04	17550	X	12892	-0-		-4658		-0-	1152 2014	1 9	9726	3	Y	1831	1817	0			147
05	17360	X	12091	-0-		-5269		-0-	1190 2093	1 9	8808	3	Y	1903	1909	0			141
06	16800	X	12847	-0-		-3953		-0-	1152 1869	1 9	9826	3	Y	1699	1707	0			133

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294846 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	31806	X	19227	-0-		-12579		-0-	1190 4769	1 9	13268	3	Y	4335	4360	0			72
02	31994	X	31994	-0-		-0-		-0-	1075 6387	1 9	24532	3	Y	5806	5803	0			75
03	35838	X	35838	-0-		-0-		-0-	1190 6042	1 9	28606	3	Y	5493	5539	0			29
04	31830	X	30648	-0-		-1182		-0-	1152 5449	1 9	24047	3	Y	4954	4915	0			68
05	32891	X	29024	-0-		-3867		-0-	1190 5607	1 9	22227	3	Y	5097	5114	0			51
06	31830	X	27848	-0-		-3982		-0-	1152 5068	1 9	21628	3	Y	4607	4629	0			29

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294848 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10899 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	25854	X	22343	-0-		-3511		-0-	1190 5024	1 9	16129	3	Y	4567	4593	0			83
02	24056	X	24056	-0-		-0-		-0-	1075 5258	1 9	17723	3	Y	4780	4778	0			85
03	25527	X	25527	-0-		-0-		-0-	1190 5282	1 9	19055	3	Y	4802	4842	0			45
04	24320	X	24320	-0-		-0-		-0-	1152 4994	1 9	18174	3	Y	4540	4505	0			80
05	24707	X	22592	-0-		-2115		-0-	1190 5052	1 9	16350	3	Y	4593	4608	0			65
06	23910	X	23660	-0-		-250		-0-	1152 4562	1 9	17946	3	Y	4147	4167	0			45

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. GAS LIFT	(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	83421	X	72601	-0-		-10820		-0-	68345 3128	3 9	1128	4	Y	2844	2846	0			140
02	73948	X	61218	-0-		-12730		-0-	58120 2736	3 9	362	4	Y	2487	2481	0			146
03	72447	X	64286	-0-		-8161		-0-	60232 2844	3 9	1210	4	Y	2585	2590	0			141
04	70260	X	60871	-0-		-9389		-0-	57337 2784	3 9	750	4	Y	2531	2465	0			207
05	72602	X	61759	-0-		-10843		-0-	58781 2816	3 9	162	4	Y	2560	2657	0			110
06	70260	X	NO RPT	-0-		-70260		-0-					Y	NO RPT					110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
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
01	56792	X	46329	-0-	-10463	-0-	41159	3	679	4	Y	4083	4124	0			203
							4491	9									
02	51296	X	37406	-0-	-13890	-0-	32872	3	205	4	Y	3935	3907	0			231
							4329	9									
03	55087	X	44671	-0-	-10416	-0-	38701	3	777	4	Y	4721	4695	0			257
							5193	9									
04	53040	X	25750	-0-	-27290	-0-	22367	3	292	4	Y	2810	2837	0			230
							3091	9									
05	51894	X	42686	-0-	-9208	-0-	36811	3	101	4	Y	5249	5251	0			228
							5774	9									
06	44820	X	NO RPT	-0-	-44820	-0-					Y	NO RPT					228

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
01	32581	X	30844	-0-	-1737	-0-	27020	3	446	4	Y	3071	3080	0			155
							3378	9									
02	31416	X	20611	-0-	-10805	-0-	17776	3	111	4	Y	2476	2486	0			145
							2724	9									
03	28613	X	25538	-0-	-3075	-0-	21678	3	435	4	Y	3114	3090	0			169
							3425	9									
04	29850	X	25049	-0-	-4801	-0-	21286	3	279	4	Y	3167	3077	0			259
							3484	9									
05	30845	X	26201	-0-	-4644	-0-	22630	3	62	4	Y	3190	3311	0			138
							3509	9									
06	29850	X	NO RPT	-0-	-29850	-0-					Y	NO RPT					138

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
01	146123	X	146123	-0-	-0-	-0-	132857	3	1794	4	Y	10429	10574	0			517
							11472	9									
02	129505	X	129505	-0-	-0-	-0-	117969	3	734	4	Y	9820	9761	0			576
							10802	9									
03	145939	X	145939	-0-	-0-	-0-	131900	3	2648	4	Y	10355	10368	0			563
							11391	9									
04	78437	X	78437	-0-	-0-	-0-	71075	3	929	4	Y	5848	5932	0			479
							6433	9									
*05	155334	X	155334	-0-	-0-	-0-	143685	3	395	4	Y	10231	10265	0			445
							11254	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					445

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
01	38192	X	31899	-0-	-6293	-0-	28058	3	463	4	Y	3071	3063	0			153
							3378	9									
02	36484	X	31970	-0-	-4514	-0-	28583	3	178	4	Y	2917	2899	0			171
							3209	9									
03	31992	X	27420	-0-	-4572	-0-	23717	3	476	4	Y	2934	2945	0			160
							3227	9									
04	30870	X	24628	-0-	-6242	-0-	21288	3	278	4	Y	2784	2716	0			228
							3062	9									
05	31899	X	26826	-0-	-5073	-0-	23474	3	65	4	Y	2988	3087	0			129
							3287	9									
06	30870	X	NO RPT	-0-	-30870	-0-					Y	NO RPT					129

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
01	153109	X	131589	-0-	-21520	-0-	123883	3	2045	4	Y	5146	5195	0			255
							5661	9									
02	130228	X	122062	-0-	-8166	-0-	116177	3	723	4	Y	4693	4672	0			276
							5162	9									
03	142817	X	128233	-0-	-14584	-0-	121094	3	2432	4	Y	4279	4322	0			233
							4707	9									
04	130920	X	70434	-0-	-60486	-0-	66847	3	874	4	Y	2466	2497	0			202
							2713	9									
05	131595	X	130536	-0-	-1059	-0-	125797	3	346	4	Y	3994	4023	0			173
							4393	9									
06	127350	X	NO RPT	-0-	-127350	-0-					Y	NO RPT					173

STATE WHITE ROCK WELL #: 9H RRCID -> 297044 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11124 - 16027

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	W	44570	-0-	44570	344376	27954	3	8965	5	N	6955	6906	0			650
							7651	9									
02	0	W	41671	-0-	41671	386047	26696	3	8295	5	N	6073	5960	1			763
							6680	9									
03	429592	X	43545	-0-	-386047	-0-	27912	3	9150	5	N	5894	5804	1			853
							6483	9									
04	45690	X	41807	-0-	-3883	-0-	25988	3	10070	5	N	5226	5124	0			955
							5749	9									
05	47213	X	43719	-0-	-3494	-0-	25709	3	12544	5	N	4969	4892	0			1032
							5466	9									
06	44640	X	41027	-0-	-3613	-0-	23835	3	12279	5	N	4466	4392	0	34	8	1072
							4913	9									

HAMBURGLAR WELL #: 1WB RRCID -> 298632 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11954 PERF.12078 - 16945

01	0	W	61257	-0-	61257	497782	40668	3	13044	5	N	6859	6810	0			778
							7545	9									
02	0	W	66142	-0-	66142	563924	44850	3	13935	5	N	6688	6564	1			902
							7357	9									
03	631956	X	68032	-0-	-563924	-0-	45766	3	15002	5	N	6604	6503	1			1003
							7264	9									
04	82860	X	69622	-0-	-13238	-0-	45088	3	17471	5	N	6421	6296	0			1128
							7063	9									
05	77717	X	65335	-0-	-12382	-0-	39784	3	19410	5	N	5583	5497	0			1214
							6141	9									
06	70860	X	53300	-0-	-17560	-0-	31902	3	16436	5	N	4511	4437	0	38	8	1250
							4962	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158
HAMBURGLAR WELL #: 1XY RRCID -> 298633 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11712 - 16463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	0	W	52118	-0-	52118	282284	33055	3	10601	5	N	7693	7638	0			734
							8462	9									
02	0	W	39436	-0-	39436	321720	25366	3	7882	5	N	5625	5521	1			838
							6188	9									
03	363576	X	41856	-0-	-321720	-0-	26930	3	8828	5	N	5544	5459	1			923
							6098	9									
04	46680	X	39922	-0-	-6758	-0-	24939	3	9663	5	N	4836	4742	0			1017
							5320	9									
05	48236	X	39550	-0-	-8686	-0-	23374	3	11404	5	N	4338	4272	0			1083
							4772	9									
06	46680	X	36470	-0-	-10210	-0-	21260	3	10954	5	N	3869	3805	0	30	8	1117
							4256	9									

HAMBURGLAR WELL #: 2WB RRCID -> 298634 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12121 - 16893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	0	W	72768	-0-	72768	548743	48000	3	15394	5	N	8522	8461	0			861
							9374	9									
02	0	W	67765	-0-	67765	616508	44896	3	13950	5	N	8108	7957	1			1012
							8919	9									
03	688072	X	71564	-0-	-616508	-0-	47067	3	15429	5	N	8244	8118	1			1138
							9068	9									
04	91500	X	68933	-0-	-22567	-0-	43734	3	16946	5	N	7503	7357	0			1284
							8253	9									
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									

HAMBURGLAR WELL #: 2WC RRCID -> 298635 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12417 - 17173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	0	W	107155	-0-	107155	694062	74308	3	23832	5	N	8195	8137	0			778
							9015	9									
02	0	W	95703	-0-	95703	789765	67001	3	20818	5	N	7167	7034	1			911
							7884	9									
03	887380	X	97615	-0-	-789765	-0-	67579	3	22153	5	N	7166	7056	1			1021
							7883	9									
04	130200	X	88805	-0-	-41395	-0-	59080	3	22893	5	N	6211	6090	0			1142
							6832	9									
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									

HAMBURGLAR WELL #: 2WA RRCID -> 298636 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11751 - 16577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	0	W	49742	-0-	49742	309226	31163	3	9995	5	N	7804	7748	0			843
							8584	9									
02	0	W	37782	-0-	37782	347008	23659	3	7351	5	N	6156	6041	1			958
							6772	9									
03	388599	X	41591	-0-	-347008	-0-	26111	3	8560	5	N	6291	6194	1			1055
							6920	9									
04	49440	X	37281	-0-	-12159	-0-	22760	3	8819	5	N	5184	5084	0			1155
							5702	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158
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
01	0	W	43480	-0-	43480	309239	27225	3	8731	5	N	6840	6792	0			782
							7524	9									
02	0	W	30993	-0-	30993	340232	19343	3	6010	5	N	5127	5032	1			877
							5640	9									
03	379206	X	38974	-0-	-340232	-0-	24342	3	7980	5	N	6047	5954	1			970
							6652	9									
04	45060	X	37154	-0-	-7906	-0-	22574	3	8747	5	N	5303	5200	0			1073
							5833	9									
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									

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
01	0	W	99881	-0-	99881	632770	67511	3	21652	5	N	9744	9674	0			791
							10718	9									
02	0	W	85022	-0-	85022	717792	58044	3	18035	5	N	8130	7980	1			941
							8943	9									
03	804550	X	86758	-0-	-717792	-0-	58639	3	19223	5	N	8087	7963	1			1065
							8896	9									
04	113610	X	55793	-0-	-57817	-0-	36375	3	14094	5	N	4840	4745	0			1160
							5324	9									
05	107384	X	88735	-0-	-18649	-0-	54356	3	26521	5	N	7144	7034	0			1270
							7858	9									
06	96660	X	89860	-0-	-6800	-0-	54253	3	27951	5	N	6960	6845	0	49	8	1336
							7656	9									

THUNDERBALL WELL #: 1WB RRCID -> 298678 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13677 - 20278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23712	X	23712	-0-	-0-	-0-	14909	3	8803	9	N	8003	7930	0			4263
02	18788	X	15062	-0-	-3726	-0-	8922	3	6140	9	N	5582	5579	0			4266
03	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	19967	3	10570	9	N	9609	9598	0			4277
*04	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	14623	3	9514	9	N	8649	8489	0			4437
*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

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	9435	X	NO RPT	-0-	-9435	-0-					N	NO RPT					-0-
06	16650	X	11158	-0-	-5492	-0-	8336	2	2822	9	N	2565	2588	0			173

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W301HB RRCID -> 299491 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12414 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	8721	X	NO RPT	-0-	-8721	-0-					N	NO RPT					-0-
06	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	12132	2	3769	9	N	3426	3437	0			231

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	35514	X	NO RPT	-0-	-35514	-0-					N	NO RPT					-0-
06	59190	X	17360	-0-	-41830	-0-	13226	2	4134	9	N	3758	3743	0			61

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	13634	X	NO RPT	-0-	-13634	-0-					N	NO RPT					-0-
06	24060	X	12980	-0-	-11080	-0-	11131	2	1849	9	N	1681	1690	0			114

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	40338	X	NO RPT	-0-	-40338	-0-					N	NO RPT					-0-
06	67230	X	22148	-0-	-45082	-0-	18211	2	3937	9	N	3579	3563	0			59

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W304HB RRCID -> 299518 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12748 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	45180	X	NO RPT	-0-	-45180	-0-					N	NO RPT					-0-
06	75300	X	40452	-0-	-34848	-0-	33015	2	7437	9	N	6761	6733	0			111

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5754	X	NO RPT	-0-	-5754	-0-					N	NO RPT					-0-
06	37573	X	37573	-0-	-0-	-0-	31095	2	6478	9	N	5889	5866	0			96

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W302HB RRCID -> 299572 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12593 - 17667

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6773	X	NO RPT	-0-	-6773	-0-					N	NO RPT					-0-
06	29636	X	29636	-0-	-0-	-0-	22972	2	6664	9	N	6058	6032	0			99

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W301HB RRCID -> 299585 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12624 - 17722

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	10725	X	NO RPT	-0-	-10725	-0-					N	NO RPT					-0-
06	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-	29028	2	9323	9	N	8475	8436	0			139

VIPER 53-47 F WELL #: W402HB RRCID -> 299693 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 12302 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

01	14B2 EXT		220	-0-	220	936	217	2	3	9	N	3					350
02	1040	X	104	-0-	-936	-0-	100	2	4	9	N	4					354
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9	N	4					358
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	202	2	3	9	N	3					361
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

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3801	2	264	9	N	240	186	1			283
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3405	2	196	9	N	178	185	1			276
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3766	2	185	9	N	168	176	1			268
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3573	2	185	9	N	168	179	1			257
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

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					67
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	N	5					72
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					72
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					73
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5363	X	2053	-0-	-3310	-0-	2053	2			N	-0-					203
02	4844	X	2167	-0-	-2677	-0-	2167	2			N	-0-					203
03	4681	X	1789	-0-	-2892	-0-	1789	2			N	-0-					203
04	4170	X	2297	-0-	-1873	-0-	2297	2			N	-0-					203
05	4309	X	2240	-0-	-2069	-0-	2240	2			N	-0-					203
06	2310	X	2132	-0-	-178	-0-	2132	2			N	-0-					203

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
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	194	2	15	9	N	14					201
02	364	N	147	-0-	-217	-0-	140	2	7	9	N	6					207
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	N	12					219
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	277	2	14	9	N	13					232
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

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	99	1			141

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	47	2	13	9	N	12					124
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5					129
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5					134
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	20	2	1	9	N	1					135
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1442	2	240	9	N	218	186	1			315
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	21	2	3	9	N	3					318
04	574	X	574	-0-	-0-	-0-	161	1	330	2	N	75	192	1			201
							83	9									
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									

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	N	3					263
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					268
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					270
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5					275
05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2					277
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					278

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

01	8959	X	3300	-0-	-5659	-0-	174	1	2988	2	Y	125	242	1			85
							138	9									
02	8092	X	2885	-0-	-5207	-0-	125	1	2623	2	Y	101	38	1			148
							26	4	111	9							
03	8959	X	2081	-0-	-6878	-0-	2040	2	41	9	Y	37	123	1			62
04	7860	X	4764	-0-	-3096	-0-	86	1	4520	2	Y	144					206
							158	9									
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									

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

01	1798	X	413	-0-	-1385	-0-	20	1	347	2	Y	42	14	1			28
							46	9									
02	1624	X	181	-0-	-1443	-0-	8	1	159	2	Y	11	13	1			26
							2	4	12	9							
03	1798	X	53	-0-	-1745	-0-	50	2	3	9	Y	3	22	1			7
04	390	X	92	-0-	-298	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					7
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									

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

01	930	X	876	-0-	-54	-0-	870	2	6	9	N	5					175
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	2					177
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1	9	N	1					178
04	840	N	3	-0-	-837	-0-	2	2	1	9	N	1					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					181

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	426	1	7335	2	Y	437	294	1			295
							481	9									
02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	228	1	4791	2	Y	308	132	1			471
							48	4	339	9							
03	1922	X	1103	-0-	-819	-0-	980	2	123	9	Y	112	391	1			192
04	7980	X	3642	-0-	-4338	-0-	63	1	3296	2	Y	257					449
							283	9									
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									

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
01	9610	X	8029	-0-	-1581	-0-	835	1	7023	2	N	155	165	1			203
							171	9									
02	8680	X	7739	-0-	-941	-0-	783	1	6790	2	N	151	185	1			169
							166	9									
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	816	1	8314	2	N	163					332
							179	9									
04	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	838	1	7896	2	N	134	183	1			283
							147	9									
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									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	264	2	59	9	N	54	367	1			125
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10					135
03	208	X	208	-0-	-0-	-0-	180	2	28	9	N	25					160
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	214	2	17	9	N	15					175
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

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	40	2	7	9	N	6					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					103
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6					109
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					114
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

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	849	1	2046	2	N	172	184	1			436
							189	9									
02	2968	X	2835	-0-	-133	-0-	772	1	1919	2	N	131					567
							144	9									
03	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	842	1	2084	2	N	147	180	1			534
							162	9									
04	3060	X	2840	-0-	-220	-0-	609	1	2093	2	N	125	184	1			475
							138	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

01	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	18687	2	286	9	N	260	181	1			278
02	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	18581	2	240	9	N	218	362	1			134
03	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	18869	2	9	4	N	238	186	1			186
							262	9									
04	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19109	2	267	9	N	243	357	1			72
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

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

01	31	X	28	-0-	-3	-0-	20	2	8	9	N	7					116
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	2	6	9	N	5					121
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	24	2	3	9	N	3					124
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	N	2					126
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

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	10881	X	10193	-0-	-688	-0-	863	1	8947	2	N	348	258	0			229
							383	9									
02	9716	X	8975	-0-	-741	-0-	784	1	7861	2	N	300	345	0			184
							330	9									
03	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	865	1	11277	2	N	274	245	0			213
							301	9									
04	10530	X	10165	-0-	-365	-0-	840	1	9021	2	N	276	333	0			156
							304	9									
05	10881	X	9667	-0-	-1214	-0-	824	1	8529	2	N	285	268	0			173
							314	9									
06	11970	X	9623	-0-	-2347	-0-	838	1	8290	2	N	450	515	0			108
							495	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
01	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10357	2	646	9	N	587	562	1	1	8	24
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					33
04	27464	X	27464	-0-	-0-	-0-	24129	2	3335	9	N	3032	2507	1	23	8	535
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

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
01	28985	X	27196	-0-	-1789	-0-	867	1	23755	2	N	2340	2396	0			418
							2574	9									
02	26124	X	23680	-0-	-2444	-0-	705	1	21019	2	N	1778	1812	0			384
							1956	9									
03	26877	X	26538	-0-	-339	-0-	688	1	23682	2	N	1971	2015	0			340
							2168	9									
04	26310	X	22709	-0-	-3601	-0-	534	1	20340	2	N	1668	1596	0			412
							1835	9									
05	28870	X	28870	-0-	-0-	-0-	812	1	25828	2	N	2027	1996	0			443
							2230	9									
06	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-	612	1	25047	2	N	1922	1894	0			471
							2114	9									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	595	1	6769	2	N	431	267	0			390
							474	9									
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	542	1	5462	2	N	406	507	0			289
							447	9									
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	598	1	6850	2	N	469	409	0			349
							516	9									
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	590	1	6374	2	N	447	404	0			392
							276	4	492	9							
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	609	1	6822	2	N	465	366	0			491
							512	9									
06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	591	1	6448	2	N	427	882	0			36
							470	9									

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8613	-0-	-1307	-0-	870	1	6806	2	N	852	869	0			330
							937	9									
02	8960	X	7632	-0-	-1328	-0-	727	1	6037	2	N	789	853	0			266
							868	9									
03	10385	X	8442	-0-	-1943	-0-	870	1	6608	2	N	876	878	0			264
							964	9									
04	10050	X	8592	-0-	-1458	-0-	839	1	6867	2	N	805	702	0			367
							886	9									
05	10385	X	8224	-0-	-2161	-0-	870	1	6493	2	N	783	853	0			297
							861	9									
06	8340	X	7883	-0-	-457	-0-	808	1	6250	2	N	750	643	0			404
							825	9									

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
01	24025	X	17534	-0-	-6491	-0-	290	1	16528	2	N	651	782	0			284
							716	9									
02	21252	X	17071	-0-	-4181	-0-	229	1	16145	2	N	634	491	0			427
							697	9									
03	25823	X	21470	-0-	-4353	-0-	411	1	20384	2	N	614	801	0			240
							675	9									
04	24990	X	21789	-0-	-3201	-0-	491	1	20647	2	N	592	366	0			466
							651	9									
05	25823	X	22751	-0-	-3072	-0-	320	1	21725	2	N	642	793	0			315
							706	9									
06	20790	X	19694	-0-	-1096	-0-	400	1	18677	2	N	561	452	0			424
							617	9									

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	20675	-0-	-901	-0-	980	1	17408	2	N	2079	1998	0	56	8	301
							2287	9									
02	19488	X	18698	-0-	-790	-0-	835	1	15838	2	N	1841	1850	0	4	8	288
							2025	9									
03	20863	X	20618	-0-	-245	-0-	992	1	17428	2	N	1998	2010	0			276
							2198	9									
04	20010	X	19375	-0-	-635	-0-	950	1	16360	2	N	1868	1884	0			260
							10	4	2055	9							
05	20708	X	19303	-0-	-1405	-0-	895	1	16161	2	N	2043	2034	0	1	8	268
							2247	9									
06	20040	X	19143	-0-	-897	-0-	856	1	16358	2	N	1754	1729	0			293
							1929	9									

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	868	1	24642	2	N	990	1107	0			290
							1089	9									
02	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	697	1	22424	2	N	870	544	0			616
							957	9									
03	26350	X	24219	-0-	-2131	-0-	749	1	22632	2	N	762	1085	0			293
							838	9									
04	25831	X	25831	-0-	-0-	-0-	784	1	23983	2	N	967	797	0			463
							1064	9									
05	27289	X	27289	-0-	-0-	-0-	868	1	25381	2	N	945	1015	0			393
							1040	9									
06	25500	X	25426	-0-	-74	-0-	774	1	23171	2	N	1346	675	0			1064
							1481	9									

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	14486	-0-	-4548	-0-	868	1	12723	2	N	814	858	0			296
							895	9									
02	17192	X	11812	-0-	-5380	-0-	725	1	10226	2	N	783	677	0			402
							861	9									
03	19034	X	12401	-0-	-6633	-0-	868	1	10596	2	N	852	827	0			427
							937	9									
04	17730	X	11466	-0-	-6264	-0-	828	1	9942	2	N	633	731	0			329
							696	9									
05	18166	X	10700	-0-	-7466	-0-	867	1	9138	2	N	632	615	0			346
							695	9									
06	14010	X	10489	-0-	-3521	-0-	812	1	8588	2	N	990	791	0			545
							1089	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	21515	-0-	-5548	-0-	827	1	19188	2	N	1364	1333	0			240
							1500	9									
02	24388	X	22676	-0-	-1712	-0-	721	1	20500	2	N	1323	1128	0			435
							1455	9									
03	29009	X	29009	-0-	-0-	-0-	869	1	26616	2	N	1385	1622	0			198
							1524	9									
04	25080	X	24182	-0-	-898	-0-	842	1	21910	2	N	1300	1222	0			276
							1430	9									
05	25110	X	24092	-0-	-1018	-0-	868	1	21747	2	N	1343	1326	0			293
							1477	9									
06	27990	X	23608	-0-	-4382	-0-	835	1	21381	2	N	1265	1318	0			240
							1392	9									

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

01	13733	X	13699	-0-	-34	-0-	12596	2	1103	9	N	1003	969	0			299
02	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	11911	2	34	4	N	900	811	0			388
							990	9									
03	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	13662	2	986	9	N	896	919	0			365
04	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	13019	2	1033	9	N	939	978	0			326
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

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

01	27302	X	27302	-0-	-0-	-0-	852	1	24824	2	N	1478	1517	0			312
							1626	9									
02	22820	X	21864	-0-	-956	-0-	675	1	19698	2	N	1355	1469	0			198
							1491	9									
03	26505	X	20779	-0-	-5726	-0-	619	1	18432	2	N	1571	1465	0			304
							1728	9									
04	26430	X	24193	-0-	-2237	-0-	837	1	21650	2	N	1551	1593	0			262
							1706	9									
05	27311	X	24766	-0-	-2545	-0-	868	1	22302	2	N	1451	1320	0			393
							1596	9									
06	26430	X	22210	-0-	-4220	-0-	835	1	19867	2	N	1371	1421	0			343
							1508	9									

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

01	15283	X	13590	-0-	-1693	-0-	13043	2	547	9	N	497	597	0			304
02	14812	X	8804	-0-	-6008	-0-	8328	2	476	9	N	433	386	0			351
03	16399	X	1193	-0-	-15206	-0-	834	2	359	9	N	326	250	0			427
04	15870	X	3918	-0-	-11952	-0-	3688	2	230	9	N	209	317	0	7	8	312
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

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

01	31465	X	30303	-0-	-1162	-0-	831	1	27613	2	N	1690	1746	0			421
							1859	9									
02	28028	X	27198	-0-	-830	-0-	739	1	24836	2	N	1475	1481	0			415
							1623	9									
03	30473	X	30347	-0-	-126	-0-	863	1	27660	2	N	1658	1593	0			480
							1824	9									
04	30058	X	30058	-0-	-0-	-0-	814	1	27199	2	N	1633	1633	0			480
							249	4	1796	9							
05	34568	X	34568	-0-	-0-	-0-	866	1	31813	2	N	1717	1653	0			544
							1889	9									
06	29370	X	29108	-0-	-262	-0-	839	1	26573	2	N	1542	1503	0			583
							1696	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	934	1	12685	2	N	1391	1416	0			298
							1530	9									
02	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	841	1	11379	2	N	1359	1400	0			257
							1495	9									
03	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	1049	1	12575	2	N	1400	1445	0			212
							1540	9									
04	14670	X	14074	-0-	-596	-0-	948	1	11561	2	N	1423	1303	0			332
							1565	9									
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									

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	976	1	13245	2	N	1029	1104	0			491
							1132	9									
02	14896	X	12657	-0-	-2239	-0-	803	1	10868	2	N	896	1050	0			337
							986	9									
03	16492	X	11324	-0-	-5168	-0-	790	1	9463	2	N	974	976	0			335
							1071	9									
04	15960	X	11375	-0-	-4585	-0-	786	1	9589	2	N	909	837	0			407
							1000	9									
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									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41261	X	37653	-0-	-3608	-0-	703	1	36091	2	N	781	753	0			490
							859	9									
02	37184	X	35863	-0-	-1321	-0-	696	1	34448	2	N	654	707	0			437
							719	9									
03	41168	X	39937	-0-	-1231	-0-	838	1	38239	2	N	782	828	0			391
							860	9									
04	38940	X	38057	-0-	-883	-0-	798	1	36416	2	N	766	786	0			371
							843	9									
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									

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	865	1	10775	2	N	1748	1773	0			364
							1923	9									
02	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	784	1	10071	2	N	1569	1664	0			269
							1726	9									
03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	846	1	10754	2	N	1814	1711	0			372
							1995	9									
04	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	840	1	10224	2	N	1678	1736	0			314
							1846	9									
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							

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
01	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	840	1	8177	2	N	1207	1174	0			393
							1328	9									
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	784	1	9599	2	N	987	1101	0			279
							1086	9									
03	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	827	1	10670	2	N	984	990	0			273
							1082	9									
04	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	840	1	10909	2	N	1138	1132	0			279
							1252	9									
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							

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
01	10943	X	10785	-0-	-158	-0-	775	1	8173	2	N	1670	1428	0			646
							1837	9									
02	9968	X	9012	-0-	-956	-0-	634	1	6839	2	N	1399	1687	0			358
							1539	9									
03	11191	X	10323	-0-	-868	-0-	763	1	7799	2	N	1601	1753	0			206
							1761	9									
04	10830	X	9964	-0-	-866	-0-	736	1	7288	2	N	1764	1695	0			275
							1940	9									
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							

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
01	27280	X	21118	-0-	-6162	-0-	808	1	18503	2	N	1609	1634	0			310
							37	4	1770	9							
02	24640	X	18957	-0-	-5683	-0-	717	1	16690	2	N	1409	1295	0			424
							1550	9									
03	27280	X	20846	-0-	-6434	-0-	867	1	18260	2	N	1563	1697	0			290
							1719	9									
04	22200	X	20528	-0-	-1672	-0-	824	1	17638	2	N	1878	1937	0			231
							2066	9									
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							

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
01	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	1284	1	16420	2	N	1669	1753	0			262
							33	4	1836	9							
02	19404	X	17293	-0-	-2111	-0-	1237	1	13988	2	N	1880	1782	0			360
							2068	9									
03	21483	X	18765	-0-	-2718	-0-	1373	1	15123	2	N	2063	2147	0			276
							2269	9									
04	20790	X	18358	-0-	-2432	-0-	1333	1	15143	2	N	1711	1719	0			268
							1882	9									
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									

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
01	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	859	1	17736	2	N	1599	1671	0			243
							36	4	1759	9							
02	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	720	1	15473	2	N	1456	1434	0			265
							1602	9									
03	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	870	1	16642	2	N	1697	1764	0			198
							1867	9									
04	18809	X	18809	-0-	-0-	-0-	834	1	16103	2	N	1702	1638	0			262
							1872	9									
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									

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
01	12679	X	11914	-0-	-765	-0-	779	1	9959	2	N	1039	998	0			284
							33	4	1143	9							
02	15260	X	9460	-0-	-5800	-0-	691	1	7814	2	N	868	837	0			315
							955	9									
03	16895	X	10349	-0-	-6546	-0-	779	1	8583	2	N	897	964	0			248
							987	9									
04	16350	X	11053	-0-	-5297	-0-	808	1	9179	2	N	969	888	0			329
							1066	9									
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									

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
01	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	561	1	9698	2	N	1309	1376	0			301
							1440	9									
02	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	492	1	9506	2	N	1080	1102	0			279
							1188	9									
03	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	617	1	11631	2	N	1364	1347	0			296
							1500	9									
04	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	520	1	9747	2	N	1190	1132	0			354
							1309	9									
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							

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
01	17360	X	16112	-0-	-1248	-0-	808	1	13984	2	N	1200	1278	0			262
							1320	9									
02	15680	X	14042	-0-	-1638	-0-	631	1	12202	2	N	1099	1007	0			354
							1209	9									
03	17732	X	15466	-0-	-2266	-0-	712	1	13427	2	N	1206	1209	0			351
							1327	9									
04	17160	X	13657	-0-	-3503	-0-	628	1	11776	2	N	1139	1201	0			289
							1253	9									
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							

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
01	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	943	1	16314	2	N	1232	1157	0			287
							1355	9									
02	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	815	1	15756	2	N	1154	1165	0			276
							1269	9									
03	20957	X	20957	-0-	-0-	-0-	986	1	18575	2	N	1269	1241	0			304
							1396	9									
04	17820	X	16826	-0-	-994	-0-	796	1	14918	2	N	1011	1022	0			293
							1112	9									
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							

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
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	7364	X	5417	-0-	-1947	-0-	5181	2	2	4	Y	213	210	0			3
							234	9									
03	8122	X	1422	-0-	-6700	-0-	667	2	755	9	Y	686	682	0	2	8	5
04	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	9593	2	15	4	Y	572	571	0	1	8	5
							629	9									
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									

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
01	T. A.		7588	-0-	7588	46964	5939	2	1649	9	Y	1499	1489	0			25
02	53090	X	6126	-0-	-46964	-0-	4815	2	2	4	Y	1190	1199	0			16
							1309	9									
03	6355	X	1563	-0-	-4792	-0-	279	2	1284	9	Y	1167	1171	0	3	8	9
04	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	5468	2	8	4	Y	1393	1386	0	3	8	13
							1532	9									
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

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
01	14911	X	13231	-0-	-1680	-0-	733	1	11673	2	Y	707	729	0			171
							47	4	778	9							
02	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	753	1	12543	2	Y	590	537	0			224
							649	9									
03	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	868	1	14567	2	Y	709	785	0			148
							780	9									
04	14070	X	13242	-0-	-828	-0-	835	1	11822	2	Y	532	560	0			120
							585	9									
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									

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
01	18383	X	16960	-0-	-1423	-0-	848	1	14462	2	Y	1446	1525	0			350
							59	4	1591	9							
02	14868	X	14324	-0-	-544	-0-	643	1	11909	2	Y	1611	1349	0			612
							1772	9									
03	17174	X	16648	-0-	-526	-0-	868	1	13967	2	Y	1648	1917	0			343
							1813	9									
04	16620	X	14966	-0-	-1654	-0-	839	1	12321	2	Y	1642	1614	0			371
							1806	9									
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									

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
01	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	21797	2	5517	9	Y	5015	4979	0			83
02	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	19864	2	6	4	Y	4314	4340	0			57
							4745	9									
03	17422	X	6671	-0-	-10751	-0-	1360	2	5311	9	Y	4828	4836	0	11	8	38
04	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	22391	2	34	4	Y	4758	4741	0	10	8	45
							5234	9									
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									

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
01	20894	X	19623	-0-	-1271	-0-	944	1	14480	2	Y	3817	3825	0			102
							4199	9									
02	22820	X	21643	-0-	-1177	-0-	907	1	16316	2	Y	4018	4008	0	2	8	110
							4420	9									
03	25606	X	5730	-0-	-19876	-0-	1008	1	4722	9	Y	4293	4294	0	5	8	104
04	24780	X	18723	-0-	-6057	-0-	903	1	13202	2	Y	3928	3938	0	4	8	90
							297	4	4321	9							
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							

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
01	23994	X	23865	-0-	-129	-0-	22334	2	1531	9	N	1392	1363	0			291
02	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	20243	2	1283	9	N	1166	1189	0			268
03	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	22563	2	1451	9	N	1319	1356	0			231
04	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	22571	2	1410	9	N	1282	1201	0			312
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

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

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
01	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	868	1	23364	2	N	1877	1776	0			452
							2065	9									
02	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	678	1	21065	2	N	1610	1633	0			429
							1771	9									
03	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	856	1	23165	2	N	2008	2167	0			270
							2209	9									
04	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	840	1	22097	2	N	1746	1796	0			220
							1921	9									
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							

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

01	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	1154	1	6958	2	N	1213	1171	0			248
							1334	9									
02	8484	X	8100	-0-	-384	-0-	1044	1	5817	2	N	1126	1070	0			304
							1239	9									
03	9393	X	8224	-0-	-1169	-0-	1156	1	5961	2	N	1006	1112	0			198
							1107	9									
04	9150	X	9100	-0-	-50	-0-	1123	1	6792	2	N	1077	1016	0			259
							1185	9									
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									

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

01	13330	X	11624	-0-	-1706	-0-	930	1	10392	2	N	265	290	0			700
							10	4	292	9							
02	12572	X	10886	-0-	-1686	-0-	840	1	9725	2	N	280	414	0	38	8	528
							13	4	308	9							
03	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	930	1	12253	2	N	300	196	0	15	8	617
							470	4	330	9							
04	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	900	1	13160	2	N	152	120	0	49	8	600
							167	9									
05	12710	X	12705	-0-	-5	-0-	900	1	11349	2	N	376	214	0	15	8	747
							42	4	414	9							
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-	442	0			305

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

01	15345	X	10589	-0-	-4756	-0-	405	1	9169	2	Y	903	903	0			210
							22	4	993	9							
02	13916	X	12431	-0-	-1485	-0-	516	1	10671	2	Y	1131	1074	0			267
							1244	9									
03	19437	X	13901	-0-	-5536	-0-	638	1	11891	2	Y	1247	1287	0			227
							1372	9									
04	18810	X	14608	-0-	-4202	-0-	639	1	12562	2	Y	1279	1229	0			277
							1407	9									
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							

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
01	19189	X	16985	-0-	-2204	-0-	628	1	14214	2	Y	1918	1831	0			446
							33	4	2110	9							
02	17472	X	16431	-0-	-1041	-0-	660	1	13645	2	Y	1933	1923	0			456
							2126	9									
03	24676	X	18079	-0-	-6597	-0-	799	1	14897	2	Y	2166	2227	0			395
							2383	9									
04	23880	X	18124	-0-	-5756	-0-	765	1	15028	2	Y	2119	2055	0			459
							2331	9									
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							

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					150
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

01	2728	X	2490	-0-	-238	-0-	1670	2	820	9	N	745	740	0	16	8	717
02	2884	X	740	-0-	-2144	-0-	550	2	190	9	N	173	222	0	2	8	666
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	37					703
04	3090	X	1	-0-	-3089	-0-	1	2			N	-0-					703
05	2480	X	2	-0-	-2478	-0-	1	2	1	9	N	1					704
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					704

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

01	30783	X	19046	-0-	-11737	-0-	597	1	15120	2	N	3026	2982	0			387
							3329	9									
02	27804	X	15026	-0-	-12778	-0-	537	1	11764	2	N	2477	2438	0			426
							2725	9									
03	28303	X	12458	-0-	-15845	-0-	497	1	10222	2	N	1581	1673	0			334
							1739	9									
04	18420	X	9952	-0-	-8468	-0-	600	1	8078	2	N	1158	1021	0			471
							1274	9									
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							

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

01	0	W	25561	-0-	25561	637391	1094	1	21728	2	N	2285	2363	0			396
							225	4	2514	9							
02	0	W	22616	-0-	22616	660007	861	1	19665	2	N	1900	1775	0			521
							2090	9									
03	0	W	27193	-0-	27193	687200	1142	1	23662	2	N	2172	2303	0			390
							2389	9									
04	0	W	26512	-0-	26512	713712	1081	1	22908	2	N	2294	2319	0			365
							2523	9									
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							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	39928	X	29184	-0-	-10744	-0-	960	1	25523	2	N	2286	2186	0			381
							186	4	2515	9							
02	36064	X	28171	-0-	-7893	-0-	857	1	24779	2	N	2198	2313	0			266
							117	4	2418	9							
03	39928	X	32635	-0-	-7293	-0-	969	1	28979	2	N	2443	2458	0			251
							2687	9									
04	35580	X	31694	-0-	-3886	-0-	953	1	28233	2	N	2280	2326	0			205
							2508	9									
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									

LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	26846	X	245	-0-	-26601	-0-	97	1	21	4	Y	115	111	0			23
							127	9									
02	17164	X	16295	-0-	-869	-0-	107	1	16103	2	Y	63	74	0			12
							16	4	69	9							
03	19468	X	19196	-0-	-272	-0-	132	1	18847	2	Y	160	151	0	1	8	20
							41	4	176	9							
04	18840	X	10755	-0-	-8085	-0-	82	1	10527	2	Y	132	127	0	1	8	24
							1	4	145	9							
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							

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	16089	X	15109	-0-	-980	-0-	580	1	13412	2	N	1015	980	0			255
							1117	9									
02	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	560	1	15121	2	N	999	1036	0			218
							1099	9									
03	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	560	1	17283	2	N	1027	1025	0			220
							1130	9									
04	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	534	1	16685	2	N	1082	1012	0			290
							1190	9									
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									

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	11222	X	10653	-0-	-569	-0-	847	1	8392	2	N	1285	1185	0			368
							1414	9									
02	10136	X	9708	-0-	-428	-0-	771	1	7533	2	N	1276	1337	0			307
							1404	9									
03	10881	X	10695	-0-	-186	-0-	867	1	8436	2	N	1265	1346	0			226
							1392	9									
04	10530	X	9833	-0-	-697	-0-	840	1	7715	2	N	1162	1157	0			231
							1278	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19385	X	19385	-0-		-0-	-0-		18546	2	168	4	Y	610	606	0			365
									671	9									
02	16073	X	16073	-0-		-0-	-0-		15531	2	38	4	Y	458	461	0			362
									504	9									
03	17384	X	17384	-0-		-0-	-0-		16773	2	102	4	Y	463	464	0			361
									509	9									
04	16862	X	16862	-0-		-0-	-0-		16404	2	71	4	Y	352	353	0			360
									387	9									
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									

WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10356	-0-		-2044	-0-		9547	2	87	4	Y	656	655	0			281
									722	9									
02	13395	X	13395	-0-		-0-	-0-		12658	2	31	4	Y	642	643	0			280
									706	9									
03	16485	X	16485	-0-		-0-	-0-		15676	2	95	4	Y	649	650	0			279
									714	9									
04	17135	X	17135	-0-		-0-	-0-		16445	2	71	4	Y	563	562	0			280
									619	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25914	X	25914	-0-		-0-	-0-		372	1	23485	2	N	1870	1769	0	32	8	447
									2057	9									
02	22400	X	21994	-0-		-406	-0-		336	1	19718	2	N	1483	1380	0	25	8	525
									309	4	1631	9							
03	28820	X	28820	-0-		-0-	-0-		372	1	26619	2	N	1663	1751	0			437
									1829	9									
04	28190	X	28190	-0-		-0-	-0-		360	1	26613	2	N	1106	1094	0	84	8	365
									1217	9									
05	25916	X	20148	-0-		-5768	-0-		348	1	18503	2	N	1073	994	0	109	8	335
									117	4	1180	9							
06	27900	X	5	-0-		-27895	-0-		5	4			N	-0-	156	0			179

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	15240	-0-		-1407	-0-		287	1	13325	2	N	1480	1539	0			282
									1628	9									
02	15036	X	14023	-0-		-1013	-0-		240	1	12354	2	N	1299	1223	0			358
									1429	9									
03	18359	X	18359	-0-		-0-	-0-		342	1	16407	2	N	1464	1492	0			330
									1610	9									
04	22465	X	22465	-0-		-0-	-0-		397	1	20454	2	N	1467	1414	0			383
									1614	9									
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									

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
01	19964	X	19026	-0-	-938	-0-	868	1	17165	2	N	903	941	0			276
							993	9									
02	17948	X	17231	-0-	-717	-0-	784	1	15480	2	N	879	879	0			276
							967	9									
03	19871	X	18731	-0-	-1140	-0-	862	1	16824	2	N	950	883	0			343
							1045	9									
04	19200	X	17894	-0-	-1306	-0-	840	1	16083	2	N	883	992	0			234
							971	9									
05	19840	X	18151	-0-	-1689	-0-	754	1	16393	2	N	913	899	0			248
							1004	9									
06	18450	X	17635	-0-	-815	-0-	812	1	15875	2	N	862	759	0			351
							948	9									

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	14027	-0-	-419	-0-	1225	1	11157	2	Y	1345	1343	0			9
							165	4	1480	9							
02	13048	X	10822	-0-	-2226	-0-	242	1	9311	2	Y	1154	1141	0	13	8	9
							1269	9									
03	12307	X	11529	-0-	-778	-0-	173	1	9950	2	Y	1278	1275	0	3	8	9
							1406	9									
04	13560	X	11826	-0-	-1734	-0-	273	1	10119	2	Y	1304	1302	0			11
							1434	9									
05	14012	X	10090	-0-	-3922	-0-	159	1	8700	2	Y	1119	1121	0			9
							1231	9									
06	13560	X	7989	-0-	-5571	-0-	190	1	7064	2	Y	668	671	0			6
							735	9									

POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30969	X	28811	-0-	-2158	-0-	580	1	26899	2	N	1211	1295	0			237
							1332	9									
02	26909	X	26909	-0-	-0-	-0-	485	1	25018	2	N	1278	1111	0			404
							1406	9									
03	29140	X	26636	-0-	-2504	-0-	521	1	25002	2	N	1012	1129	0			287
							1113	9									
04	27870	X	24210	-0-	-3660	-0-	438	1	22606	2	N	1060	1042	0			305
							1166	9									
05	29791	X	18291	-0-	-11500	-0-	293	1	16864	2	N	1031	892	0			444
							1134	9									
06	28830	X	20249	-0-	-8581	-0-	386	1	18885	2	N	889	961	0			372
							978	9									

STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					374
02	28	X	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					374
03	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					374
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					374
05	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					374
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					374

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4761	-0-		-850	-0-		861	1	3487	2	N	375	186	1			318
									413	9									
02	3416	X	2139	-0-		-1277	-0-		786	1	965	2	N	353	367	1			304
									388	9									
03	5611	X	3579	-0-		-2032	-0-		842	1	2330	2	N	370	359	1			315
									407	9									
04	5430	X	3803	-0-		-1627	-0-		814	1	2615	2	N	340	361	1			294
									374	9									
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									

STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4670	X	4670	-0-		-0-	-0-		3835	2	835	9	N	759	792	0			382
02	1780	X	1780	-0-		-0-	-0-		1417	2	363	9	N	330	178	0	174	1	360
03	935	X	935	-0-		-0-	-0-		727	2	208	9	N	189	331	0			218
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	2					220
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					220
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	2					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3717	X	3717	-0-		-0-	-0-		2259	1	145	4	N	1194	1184	0	5	8	98
									1313	9									
02	39028	X	39028	-0-		-0-	-0-		2097	1	35537	2	N	1250	1223	0	4	8	121
									19	4	1375	9							
03	34917	X	34917	-0-		-0-	-0-		1950	1	31813	2	N	952	987	0	5	8	81
									107	4	1047	9							
04	25566	X	25566	-0-		-0-	-0-		1697	1	23082	2	N	707	725	0	7	8	56
									9	4	778	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	24578	-0-		-3508	-0-		620	1	22048	2	N	1736	1542	0			417
									1910	9									
02	24164	X	21478	-0-		-2686	-0-		554	1	19366	2	N	1416	1532	0			301
									1558	9									
03	26629	X	21159	-0-		-5470	-0-		606	1	18981	2	N	1330	1439	0			192
									109	4	1463	9							
04	24420	X	20103	-0-		-4317	-0-		543	1	18175	2	N	1214	1116	0			290
									50	4	1335	9							
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32736	X	25774	-0-	-6962	-0-	750	1	23342	2	Y	1529	1534	0	4	8	13
							1682	9									
02	29876	X	26288	-0-	-3588	-0-	989	1	23014	2	Y	2077	2062	0	11	8	17
							2285	9									
03	33077	X	25717	-0-	-7360	-0-	917	1	22578	2	Y	2020	2018	0	4	8	15
							2222	9									
04	32010	X	25172	-0-	-6838	-0-	1091	1	21933	2	Y	1953	1952	0	1	8	15
							2148	9									
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							

WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	851	1	8854	2	N	750	642	0			350
							825	9									
02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	775	1	7685	2	N	682	655	0			377
							750	9									
03	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	853	1	8186	2	N	694	743	0			328
							763	9									
04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	821	1	7762	2	N	752	854	0			226
							827	9									
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									

OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	613	1	14853	2	N	981	917	0			322
							1079	9									
02	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	556	1	13157	2	N	931	1088	0			165
							1024	9									
03	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	618	1	14213	2	N	907	910	0			162
							15	4	998	9							
04	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	593	1	13834	2	N	926	873	0			215
							94	4	1019	9							
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									

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
01	28737	X	25593	-0-	-3144	-0-	620	1	23782	2	N	1052	1002	0			265
							34	4	1157	9							
02	25228	X	23359	-0-	-1869	-0-	560	1	21735	2	N	967	1012	0			220
							1064	9									
03	30380	X	24018	-0-	-6362	-0-	540	1	22339	2	N	1035	1040	0			215
							1139	9									
04	29400	X	25687	-0-	-3713	-0-	595	1	23966	2	N	1024	1019	0			220
							1126	9									
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							

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
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	855	1	794	2	N	193	183	1			149
							212	9									
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	782	1	1252	2	N	167	177	1			139
							184	9									
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	870	1	1268	2	N	209	177	1			171
							230	9									
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	837	1	1182	2	N	196	182	1			185
							216	9									
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									

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
01	19313	X	14894	-0-	-4419	-0-	1548	1	11829	2	N	1379	1342	0	4	8	448
							1517	9									
02	17332	X	13911	-0-	-3421	-0-	1400	1	10960	2	N	1410	1519	0	4	8	335
							1551	9									
03	19189	X	15597	-0-	-3592	-0-	1550	1	12477	2	N	1427	1298	0	7	8	457
							1570	9									
04	18180	X	14872	-0-	-3308	-0-	1494	1	12002	2	N	1160	1282	0	7	8	328
							100	4	1276	9							
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									

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
01	30907	X	26809	-0-	-4098	-0-	620	1	23395	2	N	2299	2073	0	31	8	487
							265	4	2529	9							
02	26936	X	23366	-0-	-3570	-0-	560	1	20342	2	N	1976	2151	0	24	8	288
							290	4	2174	9							
03	29543	X	24131	-0-	-5412	-0-	620	1	19618	2	N	1963	1921	0			330
							1734	4	2159	9							
04	27900	X	17461	-0-	-10439	-0-	600	1	15355	2	N	1329	1277	0	82	8	300
							44	4	1462	9							
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									

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
01	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	555	1	9431	2	N	1180	1192	0			208
							1298	9									
02	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	560	1	7437	2	N	966	977	0			197
							96	4	1063	9							
03	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	610	1	9074	2	N	986	945	0			238
							132	4	1085	9							
04	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	587	1	8329	2	N	909	953	0	2	8	192
							273	4	1000	9							
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							

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
01	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	23190	2	1488	9	Y	1353	1369	0			228
02	22736	X	16682	-0-	-6054	-0-	15090	2	622	4	Y	882	842	0			268
							970	9									
03	25172	X	16899	-0-	-8273	-0-	16054	2	845	9	Y	768	707	0			329
04	24360	X	17030	-0-	-7330	-0-	600	1	15627	2	Y	730	739	0			320
							803	9									
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							

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
01	25172	X	23511	-0-	-1661	-0-	610	1	20838	2	N	1543	1460	0			326
							366	4	1697	9							
02	22344	X	19735	-0-	-2609	-0-	523	1	18192	2	N	927	1017	0			236
							1020	9									
03	24459	X	21298	-0-	-3161	-0-	548	1	19429	2	N	1201	1215	0			222
							1321	9									
04	22890	X	21950	-0-	-940	-0-	598	1	19839	2	N	1375	1416	0			181
							1513	9									
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									

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
01	17887	X	14674	-0-	-3213	-0-	632	1	12040	2	Y	1820	1819	0	4	8	16
							2002	9									
02	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	972	1	13080	2	Y	2128	2115	0	12	8	17
							2341	9									
03	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	911	1	14229	2	Y	2343	2337	0	5	8	18
							2577	9									
04	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	1057	1	14417	2	Y	2292	2291	0	1	8	18
							2521	9									
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							

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
01	22010	X	18983	-0-	-3027	-0-	868 1070	1 9	17045	2	N	973	952	0			383
02	19880	X	16379	-0-	-3501	-0-	769 944	1 9	14666	2	N	858	917	0			324
03	20119	X	19667	-0-	-452	-0-	863 1052	1 9	17752	2	N	956	872	0			408
04	19470	X	17087	-0-	-2383	-0-	830 919	1 9	15338	2	N	835	932	0			311
05	20119	X	16945	-0-	-3174	-0-	855 947	1 9	15143	2	N	861	919	0			253
06	19020	X	14545	-0-	-4475	-0-	837 817	1 9	12891	2	N	743	671	0			325

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1317	2	197	9	N	179	186	1			385
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	626	2	122	9	N	111	181	1			315
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	729	2	103	9	N	94					409
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	394	2	40	9	N	36	183	1			262
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

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45663	X	43343	-0-	-2320	-0-	1295 575	1 4	38822 2651	2 9	Y	2410	2407	0			17
02	41244	X	38273	-0-	-2971	-0-	905 2600	1 9	34768	2	Y	2364	2337	0	26	8	18
03	41540	X	40366	-0-	-1174	-0-	642 2768	1 9	36956	2	Y	2516	2510	0	6	8	18
04	41940	X	40332	-0-	-1608	-0-	989 2746	1 9	36597	2	Y	2496	2491	0	1	8	22
05	43338	X	36003	-0-	-7335	-0-	608 2147	1 9	33248	2	Y	1952	1958	0			16
06	41940	X	41075	-0-	-865	-0-	1005 2690	1 9	37380	2	Y	2445	2437	0			24

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	7946	-0-	-22217	-0-	6647	2	1299	9	Y	1181	1190	0			19
02	36046	X	36046	-0-	-0-	-0-	30721 5315	2 9	10	4	Y	4832	4787	0			64
03	26567	X	1419	-0-	-25148	-0-	398	2	1021	9	Y	928	985	0			7
04	38451	X	38451	-0-	-0-	-0-	33640 4760	2 9	51	4	Y	4327	4293	0			41
05	38843	X	30800	-0-	-8043	-0-	27024 3737	2 9	39	4	Y	3397	3389	0			49
06	37590	X	29333	-0-	-8257	-0-	25719 3606	2 9	8	4	Y	3278	3277	0			50

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43989	X	36639	-0-	-7350	-0-	906	1	34009	2	Y	1567	1566	0	4	8	14
							1724	9									
02	38825	X	38825	-0-	-0-	-0-	983	1	35820	2	Y	1838	1827	0	10	8	15
							2022	9									
03	42222	X	40493	-0-	-1729	-0-	916	1	37510	2	Y	1879	1876	0	4	8	14
							2067	9									
04	40806	X	40806	-0-	-0-	-0-	1088	1	37609	2	Y	1917	1915	0	1	8	15
							2109	9									
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							

ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35428	X	35428	-0-	-0-	-0-	816	1	31778	2	N	2576	2544	0	31	8	51
							2834	9									
02	32777	X	32777	-0-	-0-	-0-	771	1	29446	2	N	2327	2337	0	2	8	39
							2560	9									
03	33788	X	33788	-0-	-0-	-0-	1327	1	29719	2	N	2493	2491	0			41
							2742	9									
04	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-	1332	1	29206	2	N	2391	2400	0			32
							2630	9									
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									

JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	21261	2	1971	9	Y	1792	1764	0	31	8	268
02	24696	X	19356	-0-	-5340	-0-	17623	2	1733	9	Y	1575	1503	0	2	8	338
03	27342	X	22580	-0-	-4762	-0-	20656	2	1924	9	Y	1749	1806	0			281
04	25560	X	23357	-0-	-2203	-0-	21533	2	1824	9	Y	1658	1773	0			166
05	24304	X	9359	-0-	-14945	-0-	8731	2	628	9	Y	571	607	0			130
06	22470	X	16239	-0-	-6231	-0-	21	1	14152	2	Y	1689	801	0			1018
							208	4	1858	9							

DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30566	X	-0-	-0-	-30566	-0-					Y	-0-					148
02	13692	X	58	-0-	-13634	-0-	58	2			Y	-0-					148
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					148
04	270	X	55	-0-	-215	-0-	55	2			Y	-0-					148
05	124	X	4	-0-	-120	-0-	2	2	2	9	Y	2					150
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	146	148	0			148

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28892	X	27702	-0-	-1190	-0-	1085	1	25018	2	N	1454	1366	0	4	8	353
							1599	9									
02	26096	X	26059	-0-	-37	-0-	980	1	23877	2	N	1093	1029	0	3	8	414
							1202	9									
03	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	1085	1	26910	2	N	1456	1458	0	4	8	408
							1602	9									
04	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	1015	1	25854	2	N	1454	1465	0	8	8	389
							1599	9									
05	28862	X	28862	-0-	-0-	-0-	1085	1	26322	2	N	1323	1354	0			358
							1455	9									
06	28650	X	27991	-0-	-659	-0-	980	1	25519	2	N	1356	1389	0	3	8	322
							1492	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

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

01	279	X	50	-0-	-229	-0-	36	1	14	9	N	13	13	8			417
02	420	X	8	-0-	-412	-0-	8	4			N	-0-					417
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					417
04	450	X	16	-0-	-434	-0-	16	4			N	-0-					417
05	372	X	15	-0-	-357	-0-	15	4			N	-0-					417
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	325	1			92

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

01	50654	X	46376	-0-	-4278	-0-	620	1	44642	2	N	1013	1009	0	4	8	263
							1114	9									
02	44884	X	40992	-0-	-3892	-0-	560	1	39505	2	N	843	871	0	3	8	232
							927	9									
03	49631	X	45927	-0-	-3704	-0-	620	1	44299	2	N	916	813	0	5	8	330
							1008	9									
04	46500	X	43974	-0-	-2526	-0-	600	1	42436	2	N	853	911	0	10	8	262
							938	9									
05	47895	X	44321	-0-	-3574	-0-	620	1	42601	2	N	830	795	0			297
							187	4	913	9							
06	44880	X	42317	-0-	-2563	-0-	600	1	40728	2	N	734	808	0	3	8	220
							182	4	807	9							

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

01	20801	X	698	-0-	-20103	-0-	91	1	23	4	Y	531	501	0	2	8	81
							584	9									
02	17864	X	17226	-0-	-638	-0-	95	1	16517	2	Y	544	574	0	2	8	49
							16	4	598	9							
03	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	118	1	20010	2	Y	733	710	0	3	8	69
							43	4	806	9							
04	19980	X	19858	-0-	-122	-0-	119	1	19106	2	Y	575	553	0	6	8	85
							633	9									
05	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	124	1	20057	2	Y	573	618	0			40
							630	9									
06	20310	X	19106	-0-	-1204	-0-	117	1	18322	2	Y	529	501	0	2	8	66
							85	4	582	9							

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

01	24459	X	20676	-0-	-3783	-0-	18474	2	2202	9	Y	2002	1941	0	27	8	166
02	24192	X	17199	-0-	-6993	-0-	15273	2	1926	9	Y	1751	1769	0	2	8	146
03	26784	X	22027	-0-	-4757	-0-	19781	2	2246	9	Y	2042	2025	0			163
04	23550	X	19743	-0-	-3807	-0-	18017	2	1726	9	Y	1569	1639	0			93
05	20987	X	9417	-0-	-11570	-0-	8552	2	865	9	Y	786	816	0			63
06	21330	X	4801	-0-	-16529	-0-	256	1	3960	2	Y	479	382	0			160
							58	4	527	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23157	X	18258	-0-	-4899	-0-	1763	1	13064	2	N	1693	1677	0	8	8	219
							1569	4	1862	9							
02	18004	X	17006	-0-	-998	-0-	1592	1	12900	2	N	1491	1429	0	12	8	269
							874	4	1640	9							
03	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	1767	1	14909	2	N	1605	1667	0	1	8	206
							1161	4	1766	9							
04	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	1667	1	15880	2	N	1564	1584	0			186
							771	4	1720	9							
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							

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
01	38626	X	37270	-0-	-1356	-0-	1544	1	33216	2	N	2282	2184	0	39	8	293
							2510	9									
02	34216	X	33710	-0-	-506	-0-	1398	1	30103	2	N	2008	2042	0	2	8	257
							2209	9									
03	37882	X	36945	-0-	-937	-0-	1547	1	32993	2	N	2186	2232	0			211
							2405	9									
04	36660	X	35601	-0-	-1059	-0-	1486	1	31847	2	N	2062	2065	0			208
							2268	9									
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									

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
01	25761	X	20230	-0-	-5531	-0-	18195	2	2035	9	Y	1850	1817	0	25	8	153
02	22484	X	22184	-0-	-300	-0-	20327	2	1857	9	Y	1688	1699	0	2	8	140
03	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	24730	2	2509	9	Y	2281	2239	0			182
04	28523	X	28523	-0-	-0-	-0-	26160	2	2363	9	Y	2148	2202	0			128
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							

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
01	44392	X	37699	-0-	-6693	-0-	650	1	35015	2	Y	1849	1822	0	25	8	129
							2034	9									
02	39508	X	31850	-0-	-7658	-0-	670	1	29282	2	Y	1725	1697	0	1	8	156
							1898	9									
03	43741	X	39525	-0-	-4216	-0-	723	1	36660	2	Y	1947	1988	0			115
							2142	9									
04	39300	X	37820	-0-	-1480	-0-	717	1	35029	2	Y	1885	1917	0			83
							2074	9									
05	40610	X	38851	-0-	-1759	-0-	700	1	36031	2	Y	1927	1910	0			100
							2120	9									
06	38462	X	38462	-0-	-0-	-0-	820	1	35610	2	Y	1847	1829	0			118
							2032	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36701	X	36701	-0-	-0-	-0-	1666	1	29498	2	N	2848	2814	0	14	8	344
							2404	4	3133	9							
02	33740	X	32955	-0-	-785	-0-	1596	1	26479	2	N	2527	2478	0	24	8	369
							2100	4	2780	9							
03	37417	X	36327	-0-	-1090	-0-	1765	1	29878	2	N	2733	2781	0	2	8	319
							1678	4	3006	9							
04	36210	X	34810	-0-	-1400	-0-	1704	1	29102	2	N	2619	2716	0			222
							1123	4	2881	9							
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							

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
01	38812	X	1048	-0-	-37764	-0-	110	1	27	4	Y	828	779	0	3	8	136
							911	9									
02	35056	X	20821	-0-	-14235	-0-	113	1	19724	2	Y	876	920	0	3	8	89
							20	4	964	9							
03	38812	X	24159	-0-	-14653	-0-	136	1	23051	2	Y	838	828	0	4	8	95
							50	4	922	9							
04	33030	X	22093	-0-	-10937	-0-	130	1	21027	2	Y	848	794	0	8	8	141
							3	4	933	9							
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							

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
01	36456	X	28866	-0-	-7590	-0-	372	1	27051	2	N	1312	1310	0	9	8	395
							1443	9									
02	32928	X	25052	-0-	-7876	-0-	336	1	22489	2	N	1761	1786	0	7	8	363
							290	4	1937	9							
03	36456	X	22206	-0-	-14250	-0-	348	1	20332	2	N	1372	1307	0			428
							17	4	1509	9							
04	34980	X	22356	-0-	-12624	-0-	360	1	20369	2	N	1479	1363	0	22	8	522
							1627	9									
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									

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
01	57877	X	49844	-0-	-8033	-0-	249	1	45662	2	Y	1990	1993	0	4	8	316
							1744	4	2189	9							
02	50120	X	43618	-0-	-6502	-0-	226	1	39148	2	Y	1585	1734	0	3	8	164
							2500	4	1744	9							
03	53165	X	46729	-0-	-6436	-0-	249	1	44354	2	Y	1755	1613	0			306
							195	4	1931	9							
04	48240	X	45027	-0-	-3213	-0-	245	1	42434	2	Y	1750	1856	0	10	8	190
							423	4	1925	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31868	X	24882	-0-	-6986	-0-	123	1	22458	2	Y	1312	1339	0	2	8	209
							858	4	1443	9							
02	25088	X	21488	-0-	-3600	-0-	110	1	19008	2	Y	1051	1149	0	2	8	109
							1214	4	1156	9							
03	27776	X	23286	-0-	-4490	-0-	123	1	21965	2	Y	1002	936	0			175
							96	4	1102	9							
04	26850	X	21317	-0-	-5533	-0-	115	1	19891	2	Y	1012	1071	0	6	8	110
							198	4	1113	9							
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							

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

01	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					-0-
02	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-					-0-
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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

01	27683	X	16815	-0-	-10868	-0-	1373	1	13975	2	Y	1334	1328	0			761
							1467	9									
02	22848	X	10027	-0-	-12821	-0-	644	1	8568	2	Y	741	891	0			611
							815	9									
03	25296	X	14526	-0-	-10770	-0-	1219	1	11745	2	Y	1420	1482	0			549
							1562	9									
04	23970	X	12454	-0-	-11516	-0-	1121	1	10146	2	Y	1079	1024	0			604
							1187	9									
05	18631	X	13822	-0-	-4809	-0-	1191	1	11180	2	Y	1319	1417	0			506
							1451	9									
06	16260	X	10624	-0-	-5636	-0-	1059	1	8462	2	Y	906	911	0			501
							106	4	997	9							

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	921	1	9367	2	Y	116	139	0			66
							128	9									
02	8736	X	7325	-0-	-1411	-0-	500	1	6660	2	Y	150	92	0			124
							165	9									
03	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	1075	1	10350	2	Y	145	213	0			56
							160	9									
04	10080	X	10004	-0-	-76	-0-	979	1	8865	2	Y	145	120	0			81
							160	9									
05	10416	X	10040	-0-	-376	-0-	955	1	8969	2	Y	105	146	0			40
							116	9									
06	10500	X	8736	-0-	-1764	-0-	945	1	7558	2	Y	126	96	0			70
							94	4	139	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30101	X	23462	-0-	-6639	-0-	1607	1	19436	2	Y	2199	1988	0	28	8	230
							2419	9									
02	24980	X	24980	-0-	-0-	-0-	1518	1	21130	2	Y	2120	2225	0	2	8	123
							2332	9									
03	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	848	1	22737	2	Y	2130	2115	0			138
							10	4	2343	9							
04	22710	X	7571	-0-	-15139	-0-	1242	1	5750	2	Y	526	633	0			31
							579	9									
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-

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
01	46345	X	43261	-0-	-3084	-0-	396	1	38490	2	Y	3977	3665	0	51	8	416
							4375	9									
02	43008	X	38580	-0-	-4428	-0-	290	1	34183	2	Y	3734	3929	0	4	8	217
							4107	9									
03	46004	X	41922	-0-	-4082	-0-	192	1	37363	2	Y	3955	3915	0			257
							16	4	4351	9							
04	42630	X	35218	-0-	-7412	-0-	277	1	31110	2	Y	3483	3537	0			203
							3831	9									
05	44051	X	14922	-0-	-29129	-0-	106	1	13310	2	Y	1369	1447	0			125
							1506	9									
06	41880	X	6364	-0-	-35516	-0-	447	1	3796	2	Y	1178	954	0			349
							825	4	1296	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
01	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	620	1	14618	2	N	1420	1410	0			599
							1562	9									
02	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	560	1	12761	2	N	1347	1029	0			917
							12	4	1482	9							
03	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	580	1	15973	2	N	1349	1547	0			719
							1484	9									
04	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	600	1	15725	2	N	1239	1203	0			755
							1363	9									
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							

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
01	16027	X	11197	-0-	-4830	-0-	439	1	9210	2	Y	1366	1377	0			137
							45	4	1503	9							
02	14168	X	5646	-0-	-8522	-0-	379	1	4421	2	Y	755	777	0			115
							15	4	831	9							
03	15128	X	11982	-0-	-3146	-0-	1033	1	8708	2	Y	2037	1857	0	3	8	292
							2241	9									
04	14460	X	10197	-0-	-4263	-0-	1227	1	7536	2	Y	1304	1300	0			296
							1434	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	25593	-0-	-2524	-0-	1760	1	20802	2	Y	2662	2620	0			267
							103	4	2928	9							
02	24136	X	24136	-0-	-0-	-0-	1393	1	19641	2	Y	2759	2607	0			419
							67	4	3035	9							
03	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	1572	1	19693	2	Y	3072	3047	0	4	8	440
							1	4	3379	9							
04	21930	X	9436	-0-	-12494	-0-	953	1	7275	2	Y	1098	1289	0			249
							1208	9									
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									

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
01	21049	X	20668	-0-	-381	-0-	17590	2	87	4	Y	2719	2696	0			273
							2991	9									
02	19740	X	1274	-0-	-18466	-0-	965	2	3	4	Y	278	509	0			42
							306	9									
03	21855	X	7051	-0-	-14804	-0-	5822	2	1229	9	Y	1117	998	0	1	8	160
04	21150	X	9347	-0-	-11803	-0-	7737	2	1610	9	Y	1464	1292	0			332
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									

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
01	T. A.		1363	-0-	1363	56549	9	2	1354	9	Y	1231	1210	0	6	8	187
02	58119	X	1570	-0-	-56549	-0-	6	2	1564	9	Y	1422	1240	0	12	8	357
03	12927	X	10528	-0-	-2399	-0-	7847	2	78	4	Y	2366	2430	0	5	8	288
							2603	9									
04	10440	X	8171	-0-	-2269	-0-	6876	2	1295	9	Y	1177	1215	0	26	8	224
05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	8211	2	1883	9	Y	1712	1712	0	9	8	215
06	10200	X	5720	-0-	-4480	-0-	4350	2	1370	9	Y	1245	1397	0	5	8	58

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
01	58565	X	58565	-0-	-0-	-0-	1455	1	50552	2	Y	5962	5922	0			98
							6558	9									
02	49604	X	49604	-0-	-0-	-0-	1321	1	42856	2	Y	4921	4953	0			66
							14	4	5413	9							
03	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	1471	1	2982	2	Y	5648	5657	0	13	8	44
							6213	9									
04	55808	X	55808	-0-	-0-	-0-	1336	1	48305	2	Y	5539	5520	0	11	8	52
							74	4	6093	9							
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							

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1151	-0-	1151	49230	7	2	1144	9	Y	1040	1015	0	12	8	157
02	50079	X	849	-0-	-49230	-0-	3	2	846	9	Y	769	725	0	8	8	193
03	10602	X	7981	-0-	-2621	-0-	5951	2	59	4	Y	1792	1763	0	3	8	219
							1971	9									
04	8760	X	6839	-0-	-1921	-0-	5773	2	1066	9	Y	969	996	0	4	8	188
05	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	7857	2	1686	9	Y	1533	1520	0	8	8	193
06	7710	X	6439	-0-	-1271	-0-	4904	2	1535	9	Y	1395	1518	0	5	8	65

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36177	X	22845	-0-	-13332	-0-	175	1	20389	2	Y	1914	2053	0	4	8	146
							176	4	2105	9							
02	33628	X	23197	-0-	-10431	-0-	166	1	20503	2	Y	2105	2144	0	3	8	104
							212	4	2316	9							
03	39711	X	8750	-0-	-30961	-0-	82	1	7745	2	Y	839	905	0			38
							923	9									
04	38430	X	2691	-0-	-35739	-0-	183	1	41	4	Y	2243	1891	0	16	8	374
							2467	9									
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							

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

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

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
01	26939	X	23130	-0-	-3809	-0-	173	1	20242	2	Y	2309	2331	0	5	8	176
							175	4	2540	9							
02	26124	X	21556	-0-	-4568	-0-	152	1	18775	2	Y	2214	2278	0	3	8	109
							194	4	2435	9							
03	27466	X	22832	-0-	-4634	-0-	213	1	20067	2	Y	2320	2323	0			106
							2552	9									
04	23370	X	2515	-0-	-20855	-0-	166	1	37	4	Y	2102	1842	0	15	8	351
							2312	9									
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							

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
01	T. A.		856	-0-	856	41405	7	2	849	9	Y	772	765	0	9	8	114
02	42400	X	995	-0-	-41405	-0-	5	2	990	9	Y	900	760	0	9	8	245
03	9269	X	7302	-0-	-1967	-0-	5782	2	57	4	Y	1330	1407	0	3	8	165
							1463	9									
04	7710	X	6195	-0-	-1515	-0-	5416	2	779	9	Y	708	733	0	3	8	137
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	5009	2	1700	9	Y	1545	1480	0	8	8	194
06	7080	X	6203	-0-	-877	-0-	5185	2	1018	9	Y	925	1073	0	3	8	43

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937

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
01	17670	X	17197	-0-		-473	-0-	593	1	13784	2	Y	2564	2545	0			42
								2820	9									
02	16464	X	13790	-0-		-2674	-0-	553	1	10999	2	Y	2032	2047	0			27
								3	4	2235	9							
03	18228	X	4369	-0-		-13859	-0-	588	1	844	2	Y	2670	2670	0	6	8	21
								2937	9									
04	17640	X	17561	-0-		-79	-0-	580	1	14361	2	Y	2362	2356	0	5	8	22
								22	4	2598	9							
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							

XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

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
01	19328	X	19328	-0-		-0-	-0-	1985	1	14977	2	Y	2151	2132	0			35
								2366	9									
02	18928	X	15988	-0-		-2940	-0-	1779	1	12172	2	Y	1848	1858	0			25
								4	4	2033	9							
03	20584	X	5486	-0-		-15098	-0-	2004	1	1010	2	Y	2247	2249	0	5	8	18
								2472	9									
04	21064	X	21064	-0-		-0-	-0-	1820	1	16725	2	Y	2266	2258	0	5	8	21
								26	4	2493	9							
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							

VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054

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
01	16852	X	16852	-0-		-0-	-0-	14975	2	14	4	Y	1694	1701	0			31
								1863	9									
02	10248	X	10180	-0-		-68	-0-	8821	2	1359	9	Y	1235	1232	0			34
03	11346	X	10915	-0-		-431	-0-	9765	2	1150	9	Y	1045	1048	0			31
04	10980	X	10945	-0-		-35	-0-	9798	2	1147	9	Y	1043	1044	0			30
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

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

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
01	11459	X	11459	-0-		-0-	-0-	10237	2	10	4	Y	1102	1106	0			20
								1212	9									
02	10364	X	10364	-0-		-0-	-0-	9216	2	1148	9	Y	1044	1036	0			28
03	12462	X	10627	-0-		-1835	-0-	9315	2	1312	9	Y	1193	1186	0			35
04	12060	X	10527	-0-		-1533	-0-	9222	2	1305	9	Y	1186	1187	0			34
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

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955

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
01	36394	X	34986	-0-		-1408	-0-	31928	2	30	4	Y	2753	2774	0			51
								3028	9									
02	31864	X	30871	-0-		-993	-0-	28183	2	2688	9	Y	2444	2429	0			66
03	35278	X	34125	-0-		-1153	-0-	31180	2	2945	9	Y	2677	2664	0			79
04	34140	X	33899	-0-		-241	-0-	31059	2	2840	9	Y	2582	2587	0			74
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
01	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	890	3	71	4	Y	557	548	0	10	8	4
							613	9									
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	1435	3	625	9	Y	568	562	0	4	8	6
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2001	3	573	9	Y	521	516	0	5	8	6
04	3000	N	4374	-0-	1374	1374	3378	3	996	9	Y	905	879	0	22	8	10
05	3100	N	1839	-0-	-1261	113	1377	3	462	9	Y	420	421	0	5	8	4
06	1726	N	1613	-0-	-113	-0-	1065	3	548	9	Y	498	496	0			6

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
01	9796	X	4	-0-	-9792	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	8848	X	3094	-0-	-5754	-0-	2108	3	986	9	Y	896	884	0	3	8	9
03	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	9824	3	2472	9	Y	2247	2221	0	11	8	24
04	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	8221	3	2014	9	Y	1831	1803	0	31	8	21
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	4404	3	901	9	Y	819	819	0	13	8	8
06	11910	X	8393	-0-	-3517	-0-	6378	3	2015	9	Y	1832	1817	0	1	8	22

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
01	11036	X	8273	-0-	-2763	-0-	6158	3	494	4	Y	1474	1483	0	21	8	9
							1621	9									
02	13048	X	5570	-0-	-7478	-0-	3784	3	1786	9	Y	1624	1605	0	12	8	16
03	14446	X	11672	-0-	-2774	-0-	9372	3	2300	9	Y	2091	2073	0	12	8	22
04	13980	X	11243	-0-	-2737	-0-	9073	3	2170	9	Y	1973	1942	0	31	8	22
05	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	9808	3	2443	9	Y	2221	2198	0	23	8	22
06	11310	X	7674	-0-	-3636	-0-	6533	3	1141	9	Y	1037	1045	0	1	8	13

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
01	11842	X	7878	-0-	-3964	-0-	5197	3	417	4	Y	2058	2061	0	35	8	13
							2264	9									
02	10276	X	7566	-0-	-2710	-0-	5257	3	2309	9	Y	2099	2080	0	11	8	21
03	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	9440	3	2323	9	Y	2112	2096	0	14	8	23
04	11010	X	9414	-0-	-1596	-0-	7679	3	1735	9	Y	1577	1540	0	42	8	18
05	11377	X	9769	-0-	-1608	-0-	8437	3	1332	9	Y	1211	1186	0	31	8	12
06	11010	X	6910	-0-	-4100	-0-	5120	3	1790	9	Y	1627	1618	0	1	8	20

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
01	28041	X	28041	-0-	-0-	-0-	24987	2	3054	9	Y	2776	2757	0			46
02	24892	X	23270	-0-	-1622	-0-	20611	2	7	4	Y	2411	2425	0			32
							2652	9									
03	27559	X	4220	-0-	-23339	-0-	1353	2	2867	9	Y	2606	2612	0	6	8	20
04	26670	X	22597	-0-	-4073	-0-	19806	2	30	4	Y	2510	2501	0	5	8	24
							2761	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	28334	X	22998	-0-	-5336	-0-	1197	1	20230	2	Y	1428	1418	0			24
							1571	9									
02	23380	X	17828	-0-	-5552	-0-	901	1	15530	2	Y	1265	1272	0			17
							5	4	1392	9							
03	22475	X	4009	-0-	-18466	-0-	1202	1	1025	2	Y	1620	1620	0	4	8	13
							1782	9									
04	22260	X	8012	-0-	-14248	-0-	1134	1	6271	2	Y	543	550	0	1	8	5
							10	4	597	9							
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							

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
01	38998	X	35979	-0-	-3019	-0-	33417	2	32	4	Y	2300	2320	0			43
							2530	9									
02	36876	X	33343	-0-	-3533	-0-	31078	2	2265	9	Y	2059	2046	0			56
03	40827	X	37734	-0-	-3093	-0-	35261	2	2473	9	Y	2248	2238	0			66
04	39510	X	36966	-0-	-2544	-0-	34815	2	2151	9	Y	1955	1965	0			56
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

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	15857	-0-	-9718	-0-	1452	1	11775	2	Y	2391	2377	0			39
							2630	9									
02	22232	X	14385	-0-	-7847	-0-	1264	1	10874	2	Y	2040	2052	0			27
							3	4	2244	9							
03	21700	X	4443	-0-	-17257	-0-	1473	1	551	2	Y	2199	2204	0	5	8	17
							2419	9									
04	18630	X	14768	-0-	-3862	-0-	1336	1	10761	2	Y	2414	2403	0	5	8	23
							16	4	2655	9							
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							

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	967	1	22812	2	Y	2517	2500	0			41
							2769	9									
02	21448	X	16881	-0-	-4567	-0-	739	1	14260	2	Y	1706	1724	0			23
							5	4	1877	9							
03	24893	X	4834	-0-	-20059	-0-	912	1	1243	2	Y	2435	2433	0	6	8	19
							2679	9									
04	25680	X	23661	-0-	-2019	-0-	826	1	20264	2	Y	2309	2301	0	5	8	22
							31	4	2540	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28876	X	28876	-0-	-0-	-0-	28113	2	763	9	Y	694	690	0			11
02	30184	X	26595	-0-	-3589	-0-	25798	2	8	4	Y	717	718	0			10
							789	9									
03	33418	X	2733	-0-	-30685	-0-	1800	2	933	9	Y	848	849	0	2	8	7
04	32340	X	27565	-0-	-4775	-0-	26657	2	41	4	Y	788	786	0	2	8	7
							867	9									
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									

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		734	-0-	734	33243	4	2	730	9	Y	664	653	0	3	8	101
02	34091	X	848	-0-	-33243	-0-	3	2	845	9	Y	768	669	0	7	8	193
03	6727	X	5069	-0-	-1658	-0-	3719	2	37	4	Y	1194	1239	0	2	8	146
							1313	9									
04	5400	X	4182	-0-	-1218	-0-	3483	2	699	9	Y	635	646	0	14	8	121
05	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	6510	2	1067	9	Y	970	964	0	5	8	122
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	4833	2	921	9	Y	837	917	0	3	8	39

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
01	63329	X	63329	-0-	-0-	-0-	2848	1	56502	2	Y	3617	3589	0			60
							3979	9									
02	53259	X	53259	-0-	-0-	-0-	2712	1	47672	2	Y	2600	2625	0			35
							15	4	2860	9							
03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	2940	1	3376	2	Y	2087	2101	0	5	8	16
							2296	9									
04	60990	X	60990	-0-	-0-	-0-	2890	1	55335	2	Y	2437	2425	0	5	8	23
							84	4	2681	9							
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							

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	20119	X	16843	-0-	-3276	-0-	1218	1	13116	2	Y	2281	2247	0	30	8	160
							2509	9									
02	18172	X	13798	-0-	-4374	-0-	1241	1	10299	2	Y	2053	2025	0	2	8	186
							2258	9									
03	19592	X	17716	-0-	-1876	-0-	1807	1	13288	2	Y	2383	2428	0			141
							2621	9									
04	18600	X	14181	-0-	-4419	-0-	1364	1	10528	2	Y	2081	2130	0			92
							2289	9									
05	19220	X	19017	-0-	-203	-0-	1276	1	14840	2	Y	2637	2592	0	1	8	136
							2901	9									
06	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	1329	1	14463	2	Y	2388	2372	0			152
							2627	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	11082	2	1317	9	N	1197	1683	1	5	8	51
02	8848	X	8	-0-	-8840	-0-	8	2			N	-0-					51
03	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	8					59
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-	59	1			-0-
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

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
01	34937	X	29477	-0-	-5460	-0-	1455	1	25968	2	Y	1867	1843	0			31
							2054	9									
02	31556	X	27169	-0-	-4387	-0-	1314	1	25075	2	Y	702	724	0			9
							8	4	772	9							
03	34937	X	4014	-0-	-30923	-0-	1472	1	1618	2	Y	840	840	0	2	8	7
							924	9									
04	32370	X	30197	-0-	-2173	-0-	1338	1	28233	2	Y	530	531	0	1	8	5
							43	4	583	9							
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							

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
01	35898	X	31976	-0-	-3922	-0-	28975	2	3001	9	Y	2728	2725	0			86
02	34782	X	34782	-0-	-0-	-0-	32064	2	2718	9	Y	2471	2494	0			63
03	37572	X	37415	-0-	-157	-0-	34468	2	2947	9	Y	2679	2662	0			80
04	36360	X	34876	-0-	-1484	-0-	32169	2	2707	9	Y	2461	2465	0			76
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									

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
01	7440	X	7225	-0-	-215	-0-	859	1	5841	2	N	477	479	0			349
							525	9									
02	6972	X	6359	-0-	-613	-0-	410	1	5475	2	N	431	471	0			309
							474	9									
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	779	1	8420	2	N	577	546	0			340
							635	9									
04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	726	1	7190	2	N	613	520	0	12	8	421
							674	9									
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									

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
01	31346	X	31346	-0-	-0-	-0-	1798	1	28295	2	Y	1139	1224	0			191
							1253	9									
02	26813	X	26813	-0-	-0-	-0-	1594	1	24380	2	Y	763	783	0	24	8	147
							839	9									
03	28768	X	23937	-0-	-4831	-0-	1217	1	22171	2	Y	499	543	0			103
							549	9									
04	28290	X	26403	-0-	-1887	-0-	1405	1	23890	2	Y	998	928	0	7	8	166
							10	4	1098	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	39246	X	29860	-0-	-9386	-0-	29110	2	750	9	Y	682	682	0			22
							1012	9									
02	35448	X	29849	-0-	-5599	-0-	29081	2	768	9	Y	698	702	0			18
03	37882	X	32694	-0-	-5188	-0-	31832	2	862	9	Y	784	779	0			23
04	35820	X	31165	-0-	-4655	-0-	30010	2	1155	9	Y	1050	1041	0			32
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									

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	2480	-0-	-4526	-0-	69	1	1087	2	Y	1204	1189	0			202
							1324	9									
02	12572	X	4547	-0-	-8025	-0-	207	1	3166	2	Y	1067	1030	0	33	8	206
							1174	9									
03	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	644	1	11733	2	Y	1350	1278	0			278
							1485	9									
04	9750	X	9288	-0-	-462	-0-	433	1	7355	2	Y	1361	1403	0	10	8	226
							3	4	1497	9							
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									

HIGHLANDER EAST DEEP WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	9919	-0-	-2264	-0-	620	1	8779	2	Y	264	264	0			17
							230	4	290	9							
02	10864	X	9155	-0-	-1709	-0-	560	1	8298	2	Y	270	247	0	9	8	31
							297	9									
03	12276	X	12161	-0-	-115	-0-	580	1	11227	2	Y	322	315	0	3	8	35
							354	9									
04	11880	X	1315	-0-	-10565	-0-	600	1	715	9	Y	650	597	0	4	8	84
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									

CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	13610	-0-	-4897	-0-	10727	2	2883	9	Y	2621	2442	0	75	8	283
02	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	14335	2	3592	9	Y	3265	3242	0	34	8	272
03	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	18282	2	4377	9	Y	3979	3899	0	49	8	303
04	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	15174	2	4013	9	Y	3648	3402	0	130	8	419
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

CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19635	X	19635	-0-	-0-	-0-	17083	2	2552	9	Y	2320	2041	0	132	8	243
02	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	15947	2	1720	9	Y	1564	1648	0	30	8	129
03	21363	X	21363	-0-	-0-	-0-	19457	2	1906	9	Y	1733	1702	0	29	8	131
04	18990	X	17858	-0-	-1132	-0-	16036	2	1822	9	Y	1656	1520	0	80	8	187
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11187 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30287	X	21100	-0-	-9187	-0-	18223	2	126	4	Y	2501	2467	0	28	8	25
							2751	9									
02	23520	X	18559	-0-	-4961	-0-	16380	2	2179	9	Y	1981	1969	0	20	8	17
03	26040	X	21393	-0-	-4647	-0-	18872	2	2521	9	Y	2292	2279	0	9	8	21
04	25200	X	20285	-0-	-4915	-0-	17848	2	2437	9	Y	2215	2218	0			18
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									

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
01	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	13385	2	93	4	Y	1095	1083	0	12	8	11
							1205	9									
02	13468	X	13266	-0-	-202	-0-	12358	2	908	9	Y	825	821	0	8	8	7
03	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	14946	2	912	9	Y	829	825	0	3	8	8
04	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-	15235	2	719	9	Y	654	657	0			5
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									

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
01	61473	X	50104	-0-	-11369	-0-	880	1	46772	2	Y	2223	2156	0	28	8	79
							7	4	2445	9							
02	55524	X	48615	-0-	-6909	-0-	1061	1	44823	2	Y	2483	2519	0	2	8	41
							2731	9									
03	61473	X	58889	-0-	-2584	-0-	1738	1	54272	2	Y	2617	2610	0			48
							2879	9									
04	58740	X	4303	-0-	-54437	-0-	1606	1	2697	9	Y	2452	2454	0			46
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									

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
01	40517	X	36939	-0-	-3578	-0-	29305	2	203	4	Y	6755	6668	0	76	8	67
							7431	9									
02	34440	X	33468	-0-	-972	-0-	26853	2	6615	9	Y	6014	5970	0	61	8	50
03	39645	X	39645	-0-	-0-	-0-	32383	2	7262	9	Y	6602	6568	0	24	8	60
04	36900	X	36548	-0-	-352	-0-	29754	2	6794	9	Y	6176	6184	0	1	8	51
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									

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
01	39587	X	36280	-0-	-3307	-0-	30947	2	215	4	Y	4653	4593	0	52	8	46
							5118	9									
02	32696	X	32696	-0-	-0-	-0-	28166	2	4530	9	Y	4118	4088	0	42	8	34
03	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	33292	2	5014	9	Y	4558	4533	0	17	8	42
04	36764	X	36764	-0-	-0-	-0-	32050	2	4714	9	Y	4285	4291	0			36
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	36557	X	36557	-0-	-0-	-0-	3957	1	29663	2	Y	2483	2451	0	28	8	25
							206	4	2731	9							
02	38526	X	38526	-0-	-0-	-0-	3163	1	33232	2	Y	1937	1926	0	20	8	16
							2131	9									
03	29574	X	28061	-0-	-1513	-0-	4256	1	21180	2	Y	2386	2371	0	9	8	22
							2625	9									
04	35370	X	24346	-0-	-11024	-0-	3262	1	18815	2	Y	2063	2068	0			17
							2269	9									
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							

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11981 - 21556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	25389	X	22011	-0-	-3378	-0-	3793	1	16684	2	Y	1289	1284	0	15	8	13
							116	4	1418	9							
02	23856	X	18542	-0-	-5314	-0-	2939	1	13265	2	Y	2125	2099	0	21	8	18
							2338	9									
03	26412	X	23854	-0-	-2558	-0-	3944	1	16787	2	Y	2839	2820	0	11	8	26
							3123	9									
04	21750	X	20951	-0-	-799	-0-	2964	1	15198	2	Y	2535	2540	0			21
							2789	9									
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							

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	44206	X	41632	-0-	-2574	-0-	1450	1	37227	2	Y	2681	2595	0	33	8	96
							6	4	2949	9							
02	36992	X	36992	-0-	-0-	-0-	1485	1	32853	2	Y	2413	2467	0	2	8	40
							2654	9									
03	40394	X	40394	-0-	-0-	-0-	1784	1	35420	2	Y	2900	2887	0			53
							3190	9									
04	37500	X	4771	-0-	-32729	-0-	1735	1	3036	9	Y	2760	2761	0			52
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									

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	33697	X	20609	-0-	-13088	-0-	19048	2	132	4	Y	1299	1288	0	15	8	13
							1429	9									
02	31724	X	23130	-0-	-8594	-0-	21140	2	1990	9	Y	1809	1789	0	18	8	15
03	35123	X	33349	-0-	-1774	-0-	31290	2	2059	9	Y	1872	1863	0	7	8	17
04	33990	X	33288	-0-	-702	-0-	31258	2	2030	9	Y	1845	1847	0			15
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									

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
01	53280	X	53280	-0-	-0-	-0-	1407	1	46782	2	Y	4622	4474	0	58	8	165
							7	4	5084	9							
02	49418	X	49418	-0-	-0-	-0-	1385	1	43195	2	Y	4398	4488	0	3	8	72
							4838	9									
03	52258	X	52258	-0-	-0-	-0-	1760	1	45391	2	Y	4643	4631	0			84
							5107	9									
04	50040	X	6574	-0-	-43466	-0-	1730	1	4844	9	Y	4404	4405	0			83
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									

CASON 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292834 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74709	X	74709	-0-	-0-	-0-	923	1	68040	2	Y	5224	5160	0	63	8	93
							5746	9									
02	77336	X	64555	-0-	-12781	-0-	714	1	58981	2	Y	4418	4416	0	4	8	91
							4860	9									
03	85622	X	70043	-0-	-15579	-0-	752	1	63904	2	Y	4897	4889	0			99
							5387	9									
04	80040	X	65387	-0-	-14653	-0-	643	1	59595	2	Y	4681	4694	0			86
							5149	9									
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									

THOMAS 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292937 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77531	X	63433	-0-	-14098	-0-	950	1	55480	2	Y	6366	6283	0	77	8	114
							7003	9									
02	62944	X	56868	-0-	-6076	-0-	1021	1	49834	2	Y	5466	5463	0	5	8	112
							6013	9									
03	69626	X	61632	-0-	-7994	-0-	1194	1	53959	2	Y	5890	5883	0			119
							6479	9									
04	61380	X	58297	-0-	-3083	-0-	1203	1	50879	2	Y	5650	5665	0			104
							6215	9									
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									

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57908	X	50219	-0-	-7689	-0-	1404	1	44573	2	Y	3850	3725	0	48	8	137
							7	4	4235	9							
02	51184	X	45126	-0-	-6058	-0-	1610	1	39679	2	Y	3488	3565	0	3	8	57
							3837	9									
03	56668	X	50901	-0-	-5767	-0-	1778	1	44757	2	Y	3969	3954	0			72
							4366	9									
04	49620	X	5791	-0-	-43829	-0-	1689	1	4102	9	Y	3729	3731	0			70
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									

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. (I) GAS 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	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	345	4	5074	9	N	4613	4620	0	21	8	379
02	71950	X	71950	-0-	-0-	-0-	67446	2	37	4	N	4061	4035	0	12	8	393
							4467	9									
03	79350	X	79350	-0-	-0-	-0-	74353	2	250	4	N	4315	4320	0	22	8	366
							4747	9									
04	76383	X	76383	-0-	-0-	-0-	71628	2	29	4	N	4296	4284	0	40	8	338
							4726	9									
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									

ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33697	X	28473	-0-	-5224	-0-	975	1	25317	2	Y	1625	1591	0			322
							393	4	1788	9							
02	26040	X	26016	-0-	-24	-0-	880	1	22600	2	Y	1670	1794	0			198
							699	4	1837	9							
03	28830	X	28786	-0-	-44	-0-	880	1	26118	2	Y	1625	1525	0			298
							1788	9									
04	27900	X	25557	-0-	-2343	-0-	927	1	23180	2	Y	1318	1474	0			142
							1450	9									
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							

ICEMAN A WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28768	X	26468	-0-	-2300	-0-	975	1	23825	2	Y	1181	1161	0			234
							369	4	1299	9							
02	26090	X	26090	-0-	-0-	-0-	859	1	23057	2	Y	1328	1404	0			158
							713	4	1461	9							
03	29109	X	26864	-0-	-2245	-0-	872	1	24626	2	Y	1242	1172	0			228
							1366	9									
04	28170	X	27071	-0-	-1099	-0-	943	1	24885	2	Y	1130	1236	0			122
							1243	9									
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							

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32984	X	31706	-0-	-1278	-0-	28641	2	3065	9	Y	2786	2786	0	15	8	23
02	27748	X	23848	-0-	-3900	-0-	21521	2	2327	9	Y	2115	2121	0	2	8	15
03	32395	X	29602	-0-	-2793	-0-	26851	2	2751	9	Y	2501	2466	0	14	8	36
04	31350	X	28896	-0-	-2454	-0-	26374	2	2522	9	Y	2293	2302	0			27
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

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293166 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51770	X	48586	-0-	-3184	-0-	42054	2	6532	9	Y	5938	5935	0	31	8	50
02	41928	X	41928	-0-	-0-	-0-	36370	2	5558	9	Y	5053	5060	0	6	8	37
03	45229	X	41454	-0-	-3775	-0-	36115	2	5339	9	Y	4854	4794	0	28	8	69
04	43770	X	40708	-0-	-3062	-0-	35255	2	5453	9	Y	4957	4969	0			57
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

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
01	49662	X	46788	-0-	-2874	-0-	44129	2	2659	9	Y	2417	2412	0			76
02	43876	X	42236	-0-	-1640	-0-	39878	2	2358	9	Y	2144	2166	0			54
03	50313	X	46218	-0-	-4095	-0-	43634	2	2584	9	Y	2349	2333	0			70
04	48690	X	44156	-0-	-4534	-0-	41784	2	2372	9	Y	2156	2159	0			67
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									

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
01	48815	X	48815	-0-	-0-	-0-	44765	2	4050	9	Y	3682	3673	0			116
02	40964	X	40081	-0-	-883	-0-	36440	2	3641	9	Y	3310	3342	0			84
03	44346	X	44346	-0-	-0-	-0-	40380	2	3966	9	Y	3605	3582	0			107
04	47250	X	41308	-0-	-5942	-0-	37823	2	3485	9	Y	3168	3177	0			98
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									

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
01	32643	X	30639	-0-	-2004	-0-	1221	1	25050	2	Y	3971	3946	0			65
							4368	9									
02	38603	X	38603	-0-	-0-	-0-	1277	1	32668	2	Y	4225	4234	0			56
							10	4	4648	9							
03	32209	X	7155	-0-	-25054	-0-	1400	1	1502	2	Y	3866	3883	0	9	8	30
							4253	9									
04	31170	X	27638	-0-	-3532	-0-	1273	1	22204	2	Y	3752	3739	0	8	8	35
							34	4	4127	9							
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							

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
01	52638	X	45304	-0-	-7334	-0-	41727	2	3577	9	Y	3252	3247	0			103
02	47012	X	35679	-0-	-11333	-0-	32500	2	3179	9	Y	2890	2920	0			73
03	53692	X	39541	-0-	-14151	-0-	36160	2	3381	9	Y	3074	3056	0			91
04	51960	X	41446	-0-	-10514	-0-	38116	2	3330	9	Y	3027	3025	0			93
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									

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
01	48081	X	42083	-0-	-5998	-0-	39269	2	2814	9	Y	2558	2547	0			81
02	43260	X	37725	-0-	-5535	-0-	35347	2	2378	9	Y	2162	2188	0			55
03	47058	X	42748	-0-	-4310	-0-	40107	2	2641	9	Y	2401	2385	0			71
04	42870	X	40432	-0-	-2438	-0-	38019	2	2413	9	Y	2194	2197	0			68
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									

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
01	2976	X	1004	-0-	-1972	-0-	585	2	419	9	Y	381	247	0	3	8	425
02	4480	X	4448	-0-	-32	-0-	3081	2	1367	9	Y	1243	1286	0	9	8	373
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	3491	2	1568	9	Y	1425	1402	0			396
04	4800	X	4763	-0-	-37	-0-	3264	2	1499	9	Y	1363	1283	0	18	8	458
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 294386 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	20365	-0-	-4497	-0-	17691	2	160	4	Y	2285	2306	0			114
							2514	9									
02	22456	X	18223	-0-	-4233	-0-	16076	2	139	4	Y	1825	1776	0	33	8	130
							2008	9									
03	24862	X	17870	-0-	-6992	-0-	16016	2	1854	9	Y	1685	1722	0	8	8	85
04	21390	X	1272	-0-	-20118	-0-	3	4	1269	9	Y	1154	1164	0	5	8	70
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									

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
01	44282	X	44282	-0-	-0-	-0-	1616	1	37835	2	Y	4392	4337	0	52	8	87
							4831	9									
02	40600	X	39437	-0-	-1163	-0-	1601	1	33477	2	Y	3963	3979	0	4	8	67
							4359	9									
03	44983	X	44983	-0-	-0-	-0-	2556	1	37675	2	Y	4320	4316	0			71
							4752	9									
04	43500	X	42940	-0-	-560	-0-	2476	1	35940	2	Y	4113	4129	0			55
							4524	9									
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									

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
01	46717	X	44425	-0-	-2292	-0-	1653	1	38127	2	Y	4223	4174	0	50	8	84
							4645	9									
02	46452	X	41471	-0-	-4981	-0-	1639	1	35484	2	Y	3953	3966	0	4	8	67
							4348	9									
03	51429	X	45471	-0-	-5958	-0-	2385	1	38394	2	Y	4265	4262	0			70
							4692	9									
04	44940	X	42579	-0-	-2361	-0-	2464	1	35733	2	Y	3984	4000	0			54
							4382	9									
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									

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
01	66495	X	65614	-0-	-881	-0-	1742	1	60405	2	Y	3152	3113	0	38	8	62
							3467	9									
02	60564	X	56186	-0-	-4378	-0-	1632	1	51548	2	Y	2733	2747	0	2	8	46
							3006	9									
03	67053	X	61916	-0-	-5137	-0-	2803	1	55856	2	Y	2961	2958	0			49
							3257	9									
04	64890	X	60955	-0-	-3935	-0-	2817	1	55004	2	Y	2849	2860	0			38
							3134	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 294789 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36735	X	31863	-0-	-4872	-0-	247	1	28860	2	Y	2279	2377	0	5	8	174
							249	4	2507	9							
02	34776	X	26660	-0-	-8116	-0-	200	1	24795	2	Y	1281	1390	0	2	8	63
							256	4	1409	9							
03	38502	X	25578	-0-	-12924	-0-	255	1	23992	2	Y	1210	1218	0			55
							1331	9									
04	30840	X	1793	-0-	-29047	-0-	191	1	43	4	Y	1417	1225	0	10	8	237
							1559	9									
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							

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	53	1	18395	2	Y	4093	4015	0	15	8	139
							3	4	4502	9							
02	22596	X	21115	-0-	-1481	-0-	54	1	16778	2	Y	3894	3880	0	62	8	91
							4283	9									
03	25017	X	4469	-0-	-20548	-0-	59	1	4410	9	Y	4009	3454	0	455	1	186
													5	8			
04	24210	X	23932	-0-	-278	-0-	62	1	20576	2	Y	2786	2868	0			104
							229	4	3065	9							
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							

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19220	X	8287	-0-	-10933	-0-	323	1	6787	2	Y	1070	1063	0			187
							1177	9									
02	19264	X	5937	-0-	-13327	-0-	4965	2	972	9	Y	884	799	0			272
03	21328	X	1135	-0-	-20193	-0-	25	1	1110	9	Y	1009	1017	0			264
04	19260	X	10710	-0-	-8550	-0-	8760	2	1950	9	Y	1773	1772	0	6	8	259
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

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294926 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11036	X	2568	-0-	-8468	-0-	97	1	2050	2	Y	383	460	0			67
							421	9									
02	9968	X	103	-0-	-9865	-0-	99	2	4	9	Y	4	70	0			1
03	11036	X	19	-0-	-11017	-0-	2	1	17	9	Y	15	12	0			4
04	8580	X	93	-0-	-8487	-0-	87	2	6	9	Y	5	8	0			1
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

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29251	X	29251	-0-	-0-	-0-	27009	2	244	4	Y	1816	1815	0			91
							1998	9									
02	26118	X	26118	-0-	-0-	-0-	24249	2	209	4	Y	1509	1466	0	27	8	107
							1660	9									
03	29653	X	29653	-0-	-0-	-0-	27757	2	1896	9	Y	1724	1735	0	9	8	87
04	28320	X	1846	-0-	-26474	-0-	5	4	1841	9	Y	1674	1653	0	7	8	101
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PALMER 52 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294936 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44114	X	44114	-0-	-0-	-0-	1773	1	38091	2	Y	3864	3816	0	46	8	77
							4250	9									
02	41440	X	40296	-0-	-1144	-0-	1642	1	34877	2	Y	3434	3450	0	3	8	58
							3777	9									
03	45880	X	45473	-0-	-407	-0-	2609	1	38774	2	Y	3718	3715	0			61
							4090	9									
04	44400	X	43756	-0-	-644	-0-	2547	1	37311	2	Y	3544	3557	0			48
							3898	9									
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									

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
01	57288	X	52693	-0-	-4595	-0-	744	1	46942	2	Y	4552	4545	0	11	8	40
							5007	9									
02	49868	X	46620	-0-	-3248	-0-	823	1	41451	2	Y	3951	3937	0	22	8	32
							4346	9									
03	55211	X	51099	-0-	-4112	-0-	782	1	45523	2	Y	4358	4348	0	9	8	33
							4794	9									
04	53430	X	48127	-0-	-5303	-0-	899	1	42668	2	Y	4145	4145	0	1	8	32
							4560	9									
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							

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
01	54374	X	36448	-0-	-17926	-0-	974	1	31873	2	Y	3274	3269	0	8	8	29
							3601	9									
02	57344	X	35518	-0-	-21826	-0-	913	1	31494	2	Y	2828	2819	0	15	8	23
							3111	9									
03	46748	X	42716	-0-	-4032	-0-	795	1	38540	2	Y	3074	3067	0	7	8	23
							3381	9									
04	41760	X	41382	-0-	-378	-0-	938	1	37303	2	Y	2855	2855	0	1	8	22
							3141	9									
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							

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
01	38719	X	34969	-0-	-3750	-0-	600	1	31496	2	Y	2612	2608	0	6	8	23
							2873	9									
02	34244	X	31793	-0-	-2451	-0-	834	1	28361	2	Y	2362	2353	0	13	8	19
							2598	9									
03	37913	X	36600	-0-	-1313	-0-	775	1	32886	2	Y	2672	2665	0	6	8	20
							2939	9									
04	36690	X	33989	-0-	-2701	-0-	912	1	30425	2	Y	2411	2412	0	1	8	18
							2652	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
DOC GARDNER C WELL #: C 19H RRCID -> 295297 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11057 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	10404	-0-	-12071	-0-	7817	2	48	4	Y	2308	2272	0			36
							2539	9									
02	25872	X	21723	-0-	-4149	-0-	15494	2	2227	4	Y	3638	3601	0			73
							4002	9									
03	28644	X	28553	-0-	-91	-0-	21421	2	3538	4	Y	3267	3298	0			42
							3594	9									
04	14430	X	3148	-0-	-11282	-0-	166	4	2982	9	Y	2711	2720	0			33
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									

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
01	34565	X	33339	-0-	-1226	-0-	30873	2	279	4	Y	1988	1989	0			99
							2187	9									
02	30221	X	30221	-0-	-0-	-0-	28092	2	242	4	Y	1715	1661	0	31	8	122
							1887	9									
03	31899	X	31266	-0-	-633	-0-	29168	2	2098	9	Y	1907	1923	0	10	8	96
04	32250	X	2045	-0-	-30205	-0-	6	4	2039	9	Y	1854	1831	0	7	8	112
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									

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
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	133	2	175	9	Y	159	147	0	1	8	187
02	504	X	267	-0-	-237	-0-	175	2	92	9	Y	84	245	0	1	8	25
03	558	X	358	-0-	-200	-0-	203	2	155	9	Y	141	127	0			39
04	450	X	292	-0-	-158	-0-	168	2	124	9	Y	113	113	0	1	8	38
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

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
01	43307	X	37831	-0-	-5476	-0-	1336	1	32378	2	Y	3577	3544	0	26	8	39
							182	4	3935	9							
02	35112	X	28345	-0-	-6767	-0-	1438	1	23751	2	Y	2869	2855	0	17	8	36
							3156	9									
03	48112	X	32625	-0-	-15487	-0-	1546	1	27765	2	Y	3013	3008	0			41
							3314	9									
04	46560	X	31424	-0-	-15136	-0-	1534	1	26660	2	Y	2936	2945	0			32
							3230	9									
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									

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
01	45818	X	35507	-0-	-10311	-0-	925	1	29898	2	Y	4105	4072	0	29	8	44
							168	4	4516	9							
02	40516	X	33448	-0-	-7068	-0-	793	1	28220	2	Y	4032	4001	0	24	8	51
							4435	9									
03	48515	X	39714	-0-	-8801	-0-	800	1	34174	2	Y	4309	4301	0			59
							4740	9									
04	46950	X	38446	-0-	-8504	-0-	912	1	32836	2	Y	4271	4284	0			46
							4698	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295664 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10818 - 20536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47585	X	43304	-0-	-4281	-0-	775	1	38837	2	Y	3356	3353	0	8	8	29
							3692	9									
02	46928	X	37689	-0-	-9239	-0-	832	1	33538	2	Y	3017	3005	0	16	8	25
							3319	9									
03	51956	X	40201	-0-	-11755	-0-	781	1	35868	2	Y	3229	3223	0	7	8	24
							3552	9									
04	44040	X	37756	-0-	-6284	-0-	935	1	33486	2	Y	3032	3032	0	1	8	23
							3335	9									
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							

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
01	48391	X	48119	-0-	-272	-0-	1050	1	42384	2	Y	3688	3687	0			26
							628	4	4057	9							
02	42922	X	42922	-0-	-0-	-0-	997	1	38304	2	Y	3292	3257	0	36	8	25
							3621	9									
03	45657	X	45657	-0-	-0-	-0-	714	1	41107	2	Y	3487	3479	0	9	8	24
							3836	9									
04	44070	X	40986	-0-	-3084	-0-	985	1	36438	2	Y	3239	3233	0	1	8	29
							3563	9									
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									

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
01	42315	X	31204	-0-	-11111	-0-	907	1	26348	2	Y	3235	3234	0			23
							390	4	3559	9							
02	38220	X	27927	-0-	-10293	-0-	629	1	24143	2	Y	2868	2838	0	31	8	22
							3155	9									
03	42315	X	31917	-0-	-10398	-0-	487	1	28030	2	Y	3091	3083	0	8	8	22
							3400	9									
04	34470	X	28275	-0-	-6195	-0-	662	1	24487	2	Y	2842	2838	0	1	8	25
							3126	9									
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									

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295706 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11278 - 21486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52483	X	45618	-0-	-6865	-0-	1149	1	40557	2	Y	3010	3010	0			21
							601	4	3311	9							
02	43540	X	40197	-0-	-3343	-0-	947	1	36359	2	Y	2628	2600	0	29	8	20
							2891	9									
03	48081	X	42668	-0-	-5413	-0-	677	1	38980	2	Y	2737	2731	0	7	8	19
							3011	9									
04	44610	X	41423	-0-	-3187	-0-	1016	1	37601	2	Y	2551	2547	0	1	8	22
							2806	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295707 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11557 - 21798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60915	X	53620	-0-	-7295	-0-	87	1	48353	2	Y	4058	4064	0			29
							716	4	4464	9							
02	74676	X	47852	-0-	-26824	-0-	1107	1	42522	2	Y	3839	3797	0	42	8	29
							4223	9									
03	82677	X	54448	-0-	-28229	-0-	849	1	48874	2	Y	4295	4283	0	11	8	30
							4725	9									
04	71100	X	55353	-0-	-15747	-0-	1334	1	49365	2	Y	4231	4222	0	2	8	37
							4654	9									
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									

DOC GARDNER D WELL #: C 06H RRCID -> 295770 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11070 - 17241

01	27373	X	24052	-0-	-3321	-0-	21130	2	131	4	Y	2537	2539	0			39
							2791	9									
02	22540	X	22359	-0-	-181	-0-	17933	2	2578	4	Y	1680	1685	0			34
							1848	9									
03	24645	X	23468	-0-	-1177	-0-	18812	2	3107	4	Y	1408	1424	0			18
							1549	9									
04	23850	X	1862	-0-	-21988	-0-	153	4	1709	9	Y	1554	1553	0			19
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									

PRICE 45 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295774 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11611 - 21173

01	47740	X	26372	-0-	-21368	-0-	945	1	22566	2	Y	2485	2482	0	18	8	27
							127	4	2734	9							
02	43120	X	28691	-0-	-14429	-0-	831	1	24871	2	Y	2717	2694	0	16	8	34
							2989	9									
03	59210	X	40047	-0-	-19163	-0-	1029	1	35004	2	Y	3649	3633	0			50
							4014	9									
04	57300	X	42682	-0-	-14618	-0-	1059	1	37156	2	Y	4061	4067	0			44
							4467	9									
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									

PRICE 46 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295779 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 10675 PERF.11054 - 21679

01	T. A.		43046	-0-	43046	285711	1159	1	36920	2	Y	4326	4291	0	31	8	47
							208	4	4759	9							
02	322570	X	36859	-0-	-285711	-0-	1189	1	31680	2	Y	3627	3606	0	22	8	46
							3990	9									
03	48205	X	41520	-0-	-6685	-0-	1362	1	35904	2	Y	3867	3860	0			53
							4254	9									
04	46650	X	40979	-0-	-5671	-0-	1259	1	35356	2	Y	3967	3977	0			43
							4364	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PRICE 46 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295780 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10934 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39494	X	31142	-0-	-8352	-0-	27687	2	156	4	Y	2999	2976	0	21	8	32
							3299	9									
02	30912	X	26587	-0-	-4325	-0-	23841	2	2746	9	Y	2496	2481	0	15	8	32
03	34224	X	30042	-0-	-4182	-0-	27129	2	2913	9	Y	2648	2644	0			36
04	35930	X	35930	-0-	-0-	-0-	32495	2	3435	9	Y	3123	3125	0			34
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

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
01	T. A.		40775	-0-	40775	285840	990	1	37593	2	Y	1800	1788	0	13	8	19
							212	4	1980	9							
02	322491	X	36651	-0-	-285840	-0-	846	1	33924	2	Y	1710	1697	0	10	8	22
							1881	9									
03	49352	X	36035	-0-	-13317	-0-	762	1	33582	2	Y	1537	1538	0			21
							1691	9									
04	47760	X	38944	-0-	-8816	-0-	1159	1	36242	2	Y	1403	1409	0			15
							1543	9									
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									

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
01	22630	X	14933	-0-	-7697	-0-	9985	3	801	4	Y	3770	3791	0	39	8	24
							4147	9									
02	19544	X	12060	-0-	-7484	-0-	8287	3	3773	9	Y	3430	3409	0	11	8	34
03	21514	X	18049	-0-	-3465	-0-	13822	3	4227	9	Y	3843	3821	0	15	8	41
04	20820	X	18684	-0-	-2136	-0-	14538	3	4146	9	Y	3769	3727	0	40	8	43
05	19375	X	16464	-0-	-2911	-0-	13055	3	3409	9	Y	3099	3076	0	35	8	31
06	17460	X	16990	-0-	-470	-0-	12161	3	4829	9	Y	4390	4366	0	2	8	53

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
01	52886	X	43028	-0-	-9858	-0-	1372	1	39001	2	Y	2414	2386	0	29	8	48
							2655	9									
02	55636	X	46391	-0-	-9245	-0-	1429	1	42248	2	Y	2467	2471	0	2	8	42
							2714	9									
03	54219	X	46346	-0-	-7873	-0-	1999	1	41626	2	Y	2474	2475	0			41
							2721	9									
04	49410	X	38267	-0-	-11143	-0-	1793	1	34090	2	Y	2167	2179	0			29
							2384	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

COLLIE B UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295800 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40300	X	33085	-0-	-7215	-0-	23224	3	1863	4	Y	7271	7255	0	143	8	46
							7998	9									
02	43316	X	27824	-0-	-15492	-0-	20604	3	7220	9	Y	6564	6502	0	42	8	66
03	47957	X	41668	-0-	-6289	-0-	33857	3	7811	9	Y	7101	7037	0	54	8	76
04	44730	X	44672	-0-	-58	-0-	36851	3	7821	9	Y	7110	6950	0	157	8	79
05	46221	X	42953	-0-	-3268	-0-	35766	3	7187	9	Y	6534	6432	0	116	8	65
06	40320	X	27206	-0-	-13114	-0-	20888	3	6318	9	Y	5744	5736	0	4	8	69

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
01	14043	X	10860	-0-	-3183	-0-	1251	1	5840	3	Y	3001	3010	0	21	8	19
							468	4	3301	9							
02	12684	X	9607	-0-	-3077	-0-	1840	1	5091	3	Y	2433	2423	0	5	8	24
							2676	9									
03	13547	X	11787	-0-	-1760	-0-	2100	1	6586	3	Y	2819	2807	0	6	8	30
							3101	9									
04	13110	X	10917	-0-	-2193	-0-	2091	1	6194	3	Y	2393	2381	0	15	8	27
							2632	9									
05	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	1819	1	8357	3	Y	2727	2713	0	13	8	28
							3000	9									
06	11400	X	6566	-0-	-4834	-0-	1587	1	3048	3	Y	1755	1762	0			21
							1931	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
01	61876	X	51392	-0-	-10484	-0-	48056	2	3336	9	Y	3033	3036	0	7	8	26
02	55888	X	43946	-0-	-11942	-0-	40816	2	3130	9	Y	2845	2832	0	16	8	23
03	61876	X	50749	-0-	-11127	-0-	47210	2	3539	9	Y	3217	3209	0	7	8	24
04	56850	X	47690	-0-	-9160	-0-	44312	2	3378	9	Y	3071	3070	0	1	8	24
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									

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
01	32333	X	25546	-0-	-6787	-0-	23291	2	131	4	Y	1931	1916	0	14	8	21
							2124	9									
02	27972	X	22633	-0-	-5339	-0-	20778	2	1855	9	Y	1686	1676	0	10	8	21
03	35650	X	15869	-0-	-19781	-0-	14651	2	1218	9	Y	1107	1113	0			15
04	34500	X	14743	-0-	-19757	-0-	13728	2	1015	9	Y	923	928	0			10
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

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
01	33149	X	33149	-0-	-0-	-0-	960	1	26175	2	Y	5467	5457	0			146
							6014	9									
02	29408	X	29408	-0-	-0-	-0-	866	1	23242	2	Y	4818	4830	0	2	8	132
							5300	9									
03	31217	X	6768	-0-	-24449	-0-	950	1	5818	9	Y	5289	5287	0	6	8	128
04	30210	X	30067	-0-	-143	-0-	874	1	23299	2	Y	4882	4894	0	4	8	112
							524	4	5370	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
01	37851	X	28290	-0-	-9561	-0-	20176	3	1618	4	Y	5905	5867	0	131	8	38
							6496	9									
02	33516	X	23918	-0-	-9598	-0-	18031	3	5887	9	Y	5352	5298	0	39	8	53
03	38482	X	38482	-0-	-0-	-0-	31845	3	6637	9	Y	6034	5970	0	52	8	65
04	38298	X	38298	-0-	-0-	-0-	31992	3	6306	9	Y	5733	5582	0	152	8	64
05	37107	X	36683	-0-	-424	-0-	30824	3	5859	9	Y	5326	5226	0	111	8	53
06	35910	X	24058	-0-	-11852	-0-	18815	3	5243	9	Y	4766	4758	0	3	8	58

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
01	75501	X	75501	-0-	-0-	-0-	65179	2	10322	9	Y	9384	9367	0			250
02	70840	X	67649	-0-	-3191	-0-	58677	2	8972	9	Y	8156	8179	0	3	8	224
03	78430	X	-0-	-0-	-78430	-0-					Y	8677	8679	0	11	8	211
04	74400	X	72570	-0-	-1830	-0-	61857	2	1392	4	Y	8474	8483	0	8	8	194
							9321	9									
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									

PRICE 46 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296093 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53661	X	43805	-0-	-9856	-0-	864	1	37966	2	Y	4328	4298	0	31	8	47
							214	4	4761	9							
02	44766	X	44766	-0-	-0-	-0-	902	1	39056	2	Y	4371	4337	0	26	8	55
							4808	9									
03	49197	X	48020	-0-	-1177	-0-	998	1	42131	2	Y	4446	4440	0			61
							4891	9									
04	47610	X	45633	-0-	-1977	-0-	938	1	39951	2	Y	4313	4327	0			47
							4744	9									
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									

JERSEY LILLY 17-7 A1 WELL #: 131H RRCID -> 296129 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	18602	-0-	-2137	-0-	17	1	12615	2	Y	4632	4637	0	4	8	6
							875	4	5095	9							
02	18732	X	14950	-0-	-3782	-0-	12	1	10378	2	Y	3289	3268	0	8	1	10
							942	4	3618	9			9	8			
03	24248	X	24248	-0-	-0-	-0-	22	1	16980	2	Y	4964	4956	0	1	1	13
							1786	4	5460	9			4	8			
04	32132	X	32132	-0-	-0-	-0-	33	1	18502	2	Y	5791	5779	0	17	8	8
							7227	4	6370	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296188 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10513 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	20345	-0-	-1975	-0-	46	1	16183	2	Y	3740	3635	0	14	8	127
							2	4	4114	9							
02	19068	X	18385	-0-	-683	-0-	47	1	14484	2	Y	3504	3493	0	56	8	82
							3854	9									
03	21111	X	4409	-0-	-16702	-0-	55	1	4354	9	Y	3958	3403	0	448	1	184
													5	8			
04	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	54	1	17745	2	Y	3530	3582	0			132
							198	4	3883	9							
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							

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296197 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10589 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38750	X	31638	-0-	-7112	-0-	23813	2	9	4	Y	7105	7134	0			83
							7816	9									
02	27361	X	27361	-0-	-0-	-0-	20818	2	33	4	Y	5918	5901	0			100
							6510	9									
03	30512	X	30512	-0-	-0-	-0-	23480	2	7032	9	Y	6393	6433	0			60
04	29010	X	28195	-0-	-815	-0-	21809	2	6386	9	Y	5805	5809	0			56
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									

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
01	37880	X	37880	-0-	-0-	-0-	936	1	31117	2	Y	5297	5289	0			141
							5827	9									
02	34168	X	34168	-0-	-0-	-0-	831	1	28322	2	Y	4559	4573	0	2	8	125
							5015	9									
03	32488	X	6391	-0-	-26097	-0-	932	1	5459	9	Y	4963	4962	0	6	8	120
04	37054	X	37054	-0-	-0-	-0-	867	1	30841	2	Y	4229	4248	0	4	8	97
							694	4	4652	9							
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							

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
01	29977	X	28208	-0-	-1769	-0-	965	1	22083	2	Y	4691	4686	0			125
							5160	9									
02	27020	X	25626	-0-	-1394	-0-	864	1	20221	2	Y	4128	4138	0	2	8	113
							4541	9									
03	29915	X	5748	-0-	-24167	-0-	948	1	4800	9	Y	4364	4366	0	5	8	106
04	28950	X	26692	-0-	-2258	-0-	878	1	20619	2	Y	4301	4305	0	4	8	98
							464	4	4731	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
01	36146	X	33143	-0-	-3003	-0-	980	1	26338	2	Y	5295	5284	0			141
							5825	9									
02	29871	X	29871	-0-	-0-	-0-	866	1	23900	2	Y	4641	4653	0	2	8	127
							5105	9									
03	31093	X	6550	-0-	-24543	-0-	948	1	5602	9	Y	5093	5090	0	6	8	124
04	30725	X	30725	-0-	-0-	-0-	880	1	24120	2	Y	4711	4723	0	4	8	108
							543	4	5182	9							
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							

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
01	83576	X	3907	-0-	-79669	-0-	942	1	109	4	Y	2596	2436	0	10	8	436
							2856	9									
02	68040	X	60541	-0-	-7499	-0-	709	1	57264	2	Y	2282	2458	0	7	8	253
							58	4	2510	9							
03	75330	X	63701	-0-	-11629	-0-	774	1	60037	2	Y	2510	2457	0	12	8	294
							129	4	2761	9							
04	71520	X	54346	-0-	-17174	-0-	721	1	51539	2	Y	1891	1827	0	19	8	339
							6	4	2080	9							
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							

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
01	79112	X	3580	-0-	-75532	-0-	619	1	71	4	Y	2627	2497	0	11	8	465
							2890	9									
02	62188	X	56525	-0-	-5663	-0-	656	1	52927	2	Y	2625	2778	0	8	8	304
							54	4	2888	9							
03	68851	X	58278	-0-	-10573	-0-	700	1	54261	2	Y	2909	2846	0	14	8	353
							117	4	3200	9							
04	66630	X	56664	-0-	-9966	-0-	748	1	53428	2	Y	2256	2172	0	23	8	414
							6	4	2482	9							
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							

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
01	27745	X	25117	-0-	-2628	-0-	20268	2	8	4	Y	4401	4420	0			51
							4841	9									
02	22344	X	21584	-0-	-760	-0-	17269	2	27	4	Y	3898	3883	0			66
							4288	9									
03	24738	X	24058	-0-	-680	-0-	19456	2	4602	9	Y	4184	4211	0			39
04	23940	X	22261	-0-	-1679	-0-	18023	2	4238	9	Y	3853	3855	0			37
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
01	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	15095	2	6	4	Y	3771	3727	0			44
							4148	9									
02	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	15020	2	24	4	Y	3188	3178	0			54
							3507	9									
03	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	14764	2	3434	9	Y	3122	3147	0			29
04	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	12897	2	3015	9	Y	2741	2744	0			26
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									

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
01	33697	X	31287	-0-	-2410	-0-	25179	2	10	4	Y	5544	5567	0			65
							6098	9									
02	26665	X	26665	-0-	-0-	-0-	21600	2	34	4	Y	4574	4562	0			77
							5031	9									
03	28985	X	28795	-0-	-190	-0-	23440	2	5355	9	Y	4868	4899	0			46
04	28050	X	26919	-0-	-1131	-0-	21895	2	5024	9	Y	4567	4569	0			44
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									

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
01	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	76	1	26557	2	Y	4523	4440	0	17	8	153
							4	4	4975	9							
02	28728	X	27662	-0-	-1066	-0-	74	1	23167	2	Y	4019	4014	0	64	8	94
							4421	9									
03	31806	X	4913	-0-	-26893	-0-	83	1	4830	9	Y	4391	3778	0	498	1	204
													5	8			
04	30780	X	25847	-0-	-4933	-0-	66	1	21599	2	Y	3583	3653	0			134
							241	4	3941	9							
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							

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
01	45714	X	45714	-0-	-0-	-0-	38265	2	15	4	Y	6758	6790	0			79
							7434	9									
02	48452	X	48452	-0-	-0-	-0-	41132	2	65	4	Y	6595	6563	0			111
							7255	9									
03	53227	X	46224	-0-	-7003	-0-	38577	2	7647	9	Y	6952	6998	0			65
04	51510	X	47318	-0-	-4192	-0-	39869	2	7449	9	Y	6772	6772	0			65
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
01	32891	X	28014	-0-	-4877	-0-	21217	2	8	4	Y	6172	6199	0			72
							6789	9									
02	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	14925	2	24	4	Y	5015	5003	0			84
							5517	9									
03	26138	X	26138	-0-	-0-	-0-	20004	2	6134	9	Y	5576	5608	0			52
04	23587	X	23587	-0-	-0-	-0-	18087	2	5500	9	Y	5000	5004	0			48
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									

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
01	28892	X	-0-	-0-	-28892	-0-					Y	-0-					-0-
02	33880	X	-0-	-0-	-33880	-0-					Y	-0-					-0-
03	36177	X	-0-	-0-	-36177	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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
01	48639	X	39183	-0-	-9456	-0-	31774	2	362	4	Y	6406	6370	0	28	8	36
							7047	9									
02	43932	X	30581	-0-	-13351	-0-	24989	2	280	4	Y	4829	4760	0	68	8	37
							5312	9									
03	48639	X	37015	-0-	-11624	-0-	30418	2	524	4	Y	5521	5525	0	12	8	21
							6073	9									
04	41940	X	35823	-0-	-6117	-0-	29465	2	320	4	Y	5489	5470	0			40
							6038	9									
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									

JACKIE STATE B WELL #: 331H RRCID -> 296511 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11395 - 23248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64666	X	54667	-0-	-9999	-0-	46209	2	527	4	Y	7210	7172	0	31	8	40
							7931	9									
02	55748	X	44765	-0-	-10983	-0-	38043	2	426	4	Y	5724	5639	0	81	8	44
							6296	9									
03	89834	X	89834	-0-	-0-	-0-	78881	2	1359	4	Y	8722	8715	0	18	8	33
							9594	9									
04	83925	X	83925	-0-	-0-	-0-	74069	2	805	4	Y	8228	8201	0			60
							9051	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JACKIE STATE A WELL #: 221H RRCID -> 296515 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11091 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47988	X	35738	-0-	-12250	-0-	29811	2	340	4	Y	5079	5054	0	22	8	28
							5587	9									
02	40180	X	37016	-0-	-3164	-0-	31067	2	348	4	Y	5092	5009	0	72	8	39
							5601	9									
03	43741	X	42671	-0-	-1070	-0-	35927	2	619	4	Y	5568	5574	0	12	8	21
							6125	9									
04	40659	X	40659	-0-	-0-	-0-	34644	2	376	4	Y	5126	5109	0			38
							5639	9									
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									

JACKIE STATE UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296591 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10845 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9923	-0-	-1082	-0-	6800	2	77	4	Y	2769	2754	0	12	8	15
							3046	9									
02	9940	X	7442	-0-	-2498	-0-	4303	2	48	4	Y	2810	2763	0	40	8	22
							3091	9									
03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	4584	2	79	4	Y	2968	2973	0	6	8	11
							3265	9									
04	9600	X	4902	-0-	-4698	-0-	2159	2	23	4	Y	2473	2466	0			18
							2720	9									
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									

JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 296610 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10805 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79515	X	67141	-0-	-12374	-0-	174	1	49833	2	Y	12709	12684	0	19	8	77
							3154	4	13980	9							
02	60441	X	60441	-0-	-0-	-0-	194	1	47186	2	Y	11615	11619	0			73
							284	4	12777	9							
03	66016	X	66016	-0-	-0-	-0-	205	1	52463	2	Y	11866	11873	0	25	8	41
							295	4	13053	9							
04	62315	X	62315	-0-	-0-	-0-	196	1	49823	2	Y	10975	10631	0	334	1	51
							223	4	12073	9							
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							

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
01	59176	X	59176	-0-	-0-	-0-	54352	2	622	4	Y	3820	3800	0	16	8	21
							4202	9									
02	49746	X	49746	-0-	-0-	-0-	45505	2	510	4	Y	3392	3339	0	48	8	26
							3731	9									
03	41850	X	40065	-0-	-1785	-0-	35474	2	611	4	Y	3618	3622	0	8	8	14
							3980	9									
04	40500	X	37324	-0-	-3176	-0-	33197	2	361	4	Y	3424	3413	0			25
							3766	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
01	69223	X	45594	-0-	-23629	-0-	39700	2	453	4	Y	4946	4915	0	21	8	28
							5441	9									
02	62524	X	38247	-0-	-24277	-0-	33253	2	373	4	Y	4201	4138	0	59	8	32
							4621	9									
03	60543	X	41616	-0-	-18927	-0-	36244	2	624	4	Y	4316	4323	0	9	8	16
							4748	9									
04	57300	X	22942	-0-	-34358	-0-	20250	2	220	4	Y	2247	2247	0			16
							2472	9									
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									

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
01	70897	X	62697	-0-	-8200	-0-	57428	2	657	4	Y	4193	4171	0	18	8	23
							4612	9									
02	57605	X	57605	-0-	-0-	-0-	52981	2	594	4	Y	3664	3607	0	52	8	28
							4030	9									
03	63385	X	63385	-0-	-0-	-0-	58050	2	1000	4	Y	3941	3946	0	8	8	15
							4335	9									
04	59400	X	29540	-0-	-29860	-0-	27543	2	300	4	Y	1543	1547	0			11
							1697	9									
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									

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
01	97867	X	88236	-0-	-9631	-0-	80241	2	77	4	Y	7198	7248	0			134
							7918	9									
02	86026	X	86026	-0-	-0-	-0-	78584	2	7442	9	Y	6765	6715	0			184
03	91720	X	91720	-0-	-0-	-0-	83976	2	7744	9	Y	7040	7016	0			208
04	82410	X	79318	-0-	-3092	-0-	72528	2	6790	9	Y	6173	6203	0			178
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

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
01	88040	X	76921	-0-	-11119	-0-	67104	2	64	4	Y	8866	8930	0			165
							9753	9									
02	75854	X	75854	-0-	-0-	-0-	66991	2	8863	9	Y	8057	8003	0			219
03	80817	X	80423	-0-	-394	-0-	71085	2	9338	9	Y	8489	8457	0			251
04	77869	X	77869	-0-	-0-	-0-	68763	2	9106	9	Y	8278	8290	0			239
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

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
01	39618	X	30775	-0-	-8843	-0-	26076	2	10	4	Y	4263	4283	0			50
							4689	9									
02	27636	X	18574	-0-	-9062	-0-	15691	2	25	4	Y	2598	2604	0			44
							2858	9									
03	40865	X	40865	-0-	-0-	-0-	35133	2	5732	9	Y	5211	5206	0			49
04	36706	X	36706	-0-	-0-	-0-	31341	2	5365	9	Y	4877	4879	0			47
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

SHELL 41 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296823 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10743 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50251	X	36503	-0-	-13748	-0-	30102	2	343	4	Y	5507	5482	0	24	8	31
							6058	9									
02	42924	X	42361	-0-	-563	-0-	35112	2	393	4	Y	6233	6128	0	88	8	48
							6856	9									
03	47523	X	47165	-0-	-358	-0-	39171	2	675	4	Y	6654	6663	0	14	8	25
							7319	9									
04	49630	X	49630	-0-	-0-	-0-	42201	2	458	4	Y	6337	6316	0			46
							6971	9									
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									

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
01	63054	X	31799	-0-	-31255	-0-	27116	2	309	4	Y	3976	3962	0	17	8	22
							4374	9									
02	56952	X	37776	-0-	-19176	-0-	32692	2	366	4	Y	4289	4218	0	60	8	33
							4718	9									
03	63054	X	45274	-0-	-17780	-0-	39336	2	678	4	Y	4782	4787	0	10	8	18
							5260	9									
04	54600	X	28826	-0-	-25774	-0-	24649	2	268	4	Y	3554	3546	0			26
							3909	9									
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									

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
01	153078	X	121448	-0-	-31630	-0-	222	1	111597	2	Y	7863	7891	0			144
							980	4	8649	9							
02	131852	X	103295	-0-	-28557	-0-	198	1	95962	2	Y	6486	6503	0			127
							7135	9									
03	141608	X	86985	-0-	-54623	-0-	170	1	80984	2	Y	4896	4935	0			88
							445	4	5386	9							
*04	125220	X	100503	-0-	-24717	-0-	203	1	92645	2	Y	6959	6915	0			132
							7655	9									
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							

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
01	42159	X	42159	-0-	-0-	-0-	82	1	40869	2	Y	770	762	0			14
							361	4	847	9							
02	39093	X	39093	-0-	-0-	-0-	78	1	37750	2	Y	1150	1141	0			23
							1265	9									
03	36363	X	33555	-0-	-2808	-0-	68	1	32163	2	Y	1043	1047	0			19
							177	4	1147	9							
04	40800	X	31872	-0-	-8928	-0-	67	1	30475	2	Y	1209	1205	0			23
							1330	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

FOLK STAR C WELL #: C 26H RRCID -> 297961 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10720 - 23153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145080	X	120771	-0-	-24309	-0-	218	1	109977	2	Y	8737	8753	0			160
							965	4	9611	9							
02	127260	X	94198	-0-	-33062	-0-	178	1	86543	2	Y	6797	6824	0			133
							7477	9									
03	150320	X	150320	-0-	-0-	-0-	290	1	138547	2	Y	9748	9706	0			175
							760	4	10723	9							
04	126990	X	78790	-0-	-48200	-0-	158	1	72207	2	Y	5841	5906	0			110
							6425	9									
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							

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
01	68169	X	54350	-0-	-13819	-0-	99	1	49629	2	Y	3805	3813	0			70
							436	4	4186	9							
02	61572	X	54461	-0-	-7111	-0-	105	1	50654	2	Y	3365	3369	0			66
							3702	9									
03	68169	X	47585	-0-	-20584	-0-	93	1	44364	2	Y	2622	2641	0			47
							244	4	2884	9							
04	63210	X	43159	-0-	-20051	-0-	88	1	40146	2	Y	2659	2656	0			50
							2925	9									
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							

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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	625289	X	44454	-0-	-580835	-0-	32626	2	298	4	Y	10482	10484	0	11	8	11
							11530	9									
02	57578	X	57578	-0-	-0-	-0-	43673	2	387	4	Y	12289	12148	0	43	1	23
							13518	9					86	8			
03	51653	X	51653	-0-	-0-	-0-	40298	2	315	4	Y	10036	9999	0	22	1	7
							11040	9					31	8			
04	43505	X	43505	-0-	-0-	-0-	34446	2	128	4	Y	8119	8048	0	64	8	14
							8931	9									
05	63736	X	41252	-0-	-22484	-0-	32275	2	313	4	Y	7876	7834	0	22	8	34
							8664	9									
06	61680	X	38563	-0-	-23117	-0-	30496	2	102	4	Y	7241	7212	0	13	8	50
							7965	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WOLFMAN F WELL #: U 22H RRCID -> 298436 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10576 - 20880

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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/06/2024

ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 131H RRCID -> 298774 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10863 - 20127

	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
01	306625	X	48073	-0-	-258552	-0-	36139	2	Y	10621	10479	0	106
							251	4				8	
							11683	9					
02	50626	X	50626	-0-	-0-	-0-	39100	2	Y	10478	10390	0	88
							11526	9			106	8	
03	52887	X	52887	-0-	-0-	-0-	41890	2	Y	9997	9957	0	91
							10997	9			37	8	
04	42486	X	42486	-0-	-0-	-0-	33539	2	Y	8134	8156	0	68
							8947	9			1	8	
05	41602	X	38657	-0-	-2945	-0-	30029	2	Y	7844	7825	0	52
							8628	9			35	8	
06	40260	X	38866	-0-	-1394	-0-	31006	2	Y	7138	7098	0	84
							8	4			8	8	
							7852	9					

ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1301H RRCID -> 298775 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10613 - 19842

	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
01	259565	X	34580	-0-	-224985	-0-	26334	2	Y	7330	7256	0	73
							183	4			83	8	
							8063	9					
02	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	19745	2	Y	5526	5497	0	46
							6079	9			56	8	
03	35059	X	35059	-0-	-0-	-0-	28263	2	Y	6178	6145	0	56
							6796	9			23	8	
04	30574	X	30574	-0-	-0-	-0-	24991	2	Y	5075	5089	0	42
							5583	9					
05	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	22775	2	Y	4111	4108	0	27
							4522	9			18	8	
*06	23829	X	23829	-0-	-0-	-0-	20570	2	Y	2958	2947	0	35
							5	4			3	8	
							3254	9					

ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1302H RRCID -> 298784 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10511 - 19727

	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
01	257062	X	38763	-0-	-218299	-0-	28849	2	Y	8831	8738	0	88
							200	4			99	8	
							9714	9					
02	30043	X	30043	-0-	-0-	-0-	23090	2	Y	6321	6292	0	53
							6953	9			64	8	
03	32554	X	32554	-0-	-0-	-0-	25164	2	Y	6718	6685	0	61
							7390	9			25	8	
04	28176	X	28176	-0-	-0-	-0-	21980	2	Y	5633	5646	0	47
							6196	9			1	8	
05	27193	X	27193	-0-	-0-	-0-	20739	2	Y	5867	5849	0	39
							6454	9			26	8	
06	25530	X	23530	-0-	-2000	-0-	18436	2	Y	4626	4606	0	54
							5	4			5	8	
							5089	9					

WYATT EARP 22-21 UNIT A WELL #: 331H RRCID -> 298888 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11155 - 21048

	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
01	404032	X	72892	-0-	-331140	-0-	69	1	Y	15235	15267	0	18
							52427	2			13	8	
							3637	4					
							16759	9					
02	54588	X	54588	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	15795	15719	0	49
							34078	2			45	8	
							3094	4					
							17375	9					
03	58373	X	54815	-0-	-3558	-0-	47	1	Y	14244	14240	0	38
							35379	2			3	1	
							3721	4			12	8	
							15668	9					
04	63502	X	63502	-0-	-0-	-0-	1421	1	Y	13035	13016	0	19
							34332	2			38	8	
							13410	4					
							14339	9					
05	80642	X	80642	-0-	-0-	-0-	2473	1	Y	15958	15886	0	54
							57623	2			37	8	
							2992	4					
							17554	9					
06	66399	X	66399	-0-	-0-	-0-	546	1	Y	14852	14752	0	86
							47436	2			68	8	
							2080	4					
							16337	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	408002	X	61336	-0-	-346666	-0-	55	1	41981	2	Y	14898	14930	0	13	8	18
							2912	4	16388	9							
02	55069	X	55069	-0-	-0-	-0-	45	1	37505	2	Y	12831	12773	0	36	8	40
							3405	4	14114	9							
03	55366	X	53780	-0-	-1586	-0-	46	1	34959	2	Y	13725	13714	0	3	1	36
							3677	4	15098	9			12	8			
04	56361	X	56361	-0-	-0-	-0-	55	1	31131	2	Y	11832	11817	0	34	8	17
							12160	4	13015	9							
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							

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
01	SHUT IN		70334	-0-	70334	70334	58587	2	494	4	Y	10230	10189	0			41
							11253	9									
02	SHUT IN		132956	-0-	132956	203290	111861	2	711	4	Y	18531	18509	0			63
							20384	9									
03	SHUT IN		173343	-0-	173343	376633	150115	2	144	4	Y	20985	20960	0	41	8	47
							23084	9									
04	SHUT IN		154495	-0-	154495	531128	136041	2	65	4	Y	16717	16719	0			45
							18389	9									
*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			

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
01	SHUT IN		70430	-0-	70430	70430	60263	2	502	4	Y	8786	8751	0			35
							9665	9									
02	SHUT IN		166878	-0-	166878	237308	1902	1	143394	2	Y	18791	18762	0			64
							912	4	20670	9							
03	SHUT IN		211858	-0-	211858	449166	1622	1	185900	2	Y	21961	21932	0	44	8	49
							179	4	24157	9							
04	SHUT IN		197246	-0-	197246	646412	177132	2	85	4	Y	18208	18208	0			49
							20029	9									
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			

RIO LOBO STATE C WELL #: 312H RRCID -> 298929 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		91356	-0-	91356	91356	77071	2	643	4	Y	12402	12352	0			50
							13642	9									
02	SHUT IN		182426	-0-	182426	273782	2010	1	151605	2	Y	25315	25279	0			86
							964	4	27847	9							
03	SHUT IN		223735	-0-	223735	497517	1685	1	193059	2	Y	26186	26161	0	53	8	58
							186	4	28805	9							
04	SHUT IN		189335	-0-	189335	686852	167581	2	81	4	Y	19703	19707	0			54
							21673	9									
05	SHUT IN		170350	-0-	170350	857202	152416	2	501	4	Y	15848	15804	0	24	8	74
							17433	9									
06	SHUT-IN		146294	-0-	146294	1003496	1047	1	130828	2	Y	13003	12925	0	94	1	54
							116	4	14303	9			4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
01	SHUT IN		96593	-0-	96593	96593	81530	2	680	4	Y	13075	13022	0			53
							14383	9									
02	SHUT IN		210177	-0-	210177	306770	2379	1	179377	2	Y	24801	24769	0			85
							1140	4	27281	9							
03	SHUT IN		271089	-0-	271089	577859	2082	1	238626	2	Y	27410	27379	0	55	8	61
							230	4	30151	9							
04	SHUT IN		243744	-0-	243744	821603	218084	2	105	4	Y	23232	23230	0			63
							25555	9									
*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			

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
01	SHUT IN		76465	-0-	76465	76465	66373	2	553	4	Y	8672	8637	0			35
							9539	9									
02	SHUT IN		152241	-0-	152241	228706	1750	1	131939	2	Y	16103	16083	0			55
							839	4	17713	9							
03	SHUT IN		192218	-0-	192218	420924	1498	1	171646	2	Y	17190	17172	0	35	8	38
							165	4	18909	9							
04	SHUT IN		173432	-0-	173432	594356	159310	2	77	4	Y	12768	12771	0			35
							14045	9									
*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			

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
01	SHUT IN		108334	-0-	108334	108334	92004	2	767	4	Y	14148	14091	0			57
							15563	9									
02	SHUT IN		213210	-0-	213210	321544	2435	1	183627	2	Y	23618	23594	0			81
							1168	4	25980	9							
03	SHUT IN		252104	-0-	252104	573648	1949	1	223380	2	Y	24145	24123	0	49	8	54
							215	4	26560	9							
04	SHUT IN		221762	-0-	221762	795410	199402	2	96	4	Y	20240	20239	0			55
							22264	9									
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			

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
01	359698	X	36325	-0-	-323373	-0-	28162	2	195	4	Y	7244	7163	0	82	8	72
							7968	9									
02	31345	X	31345	-0-	-0-	-0-	24892	2	6453	9	Y	5866	5830	0	59	8	49
03	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	25444	2	6168	9	Y	5607	5584	0	21	8	51
04	28440	X	26943	-0-	-1497	-0-	21610	2	5333	9	Y	4848	4859	0			40
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
01	SHUT IN		78486	-0-	78486	78486	64558 13390	2 9	538	4	Y	12173	12124	0			49
02	SHUT IN		157365	-0-	157365	235851	1717 823	1 4	129448 25377	2 9	Y	23070	23040	0			79
03	SHUT IN		198323	-0-	198323	434174	1478 163	1 4	169333 27349	2 9	Y	24863	24837	0	50	8	55
04	SHUT IN		165173	-0-	165173	599347	144926 20177	2 9	70	4	Y	18343	18348	0			50
05	749080	X	149733	-0-	-599347	-0-	132579 16718	2 9	436	4	Y	15198	15154	0	23	8	71
06	156780	X	124252	-0-	-32528	-0-	880 97	1 4	109911 13364	2 9	Y	12149	12078 4	0 8	88	1	50

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
01	SHUT IN		72406	-0-	72406	72406	63109 8771	2 9	526	4	Y	7974	7942	0			32
02	SHUT IN		140695	-0-	140695	213101	1619 776	1 4	122087 16213	2 9	Y	14739	14721	0			50
03	SHUT IN		190684	-0-	190684	403785	1479 163	1 4	169521 19521	2 9	Y	17746	17721	0	36	8	39
04	SHUT IN		163619	-0-	163619	567404	148497 15051	2 9	71	4	Y	13683	13685	0			37
05	717022	X	149618	-0-	-567404	-0-	136652 12517	2 9	449	4	Y	11379	11346	0	17	8	53
06	145230	X	129204	-0-	-16026	-0-	945 104	1 4	118064 10091	2 9	Y	9174	9120 3	0 8	66	1	38

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 225H RRCID -> 299508 COMPL. DATE 02/21/2025 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		814	-0-	814	814	670 134	2 9	10	4	Y	122	92	0			30

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 226H RRCID -> 299509 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A

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

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 299510 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		2756	-0-	2756	2756	10 381	1 4	1753 612	2 9	Y	556	475	0			81

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 299662 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		2588	-0-	2588	2588	9 356	1 4	1637 586	2 9	Y	533	455	0			78

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

01	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-	594	5			-0-
02	30576	X	-0-	-0-	-30576	-0-					N	-0-					-0-
03	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-					-0-
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

01	9362	X	5067	-0-	-4295	-0-	2581	1	1462	2	Y	431	269	1			233
							550	4	474	9							
02		DLQ G-10	4461	-0-	4461	4461	1235	1	2791	2	Y	343	300	1			276
							58	4	377	9							
03		DLQ G-10	6377	-0-	6377	10838	1756	1	3750	2	Y	430	486	1			220
							398	4	473	9							
04		DLQ G-10	8945	-0-	8945	19783	2176	1	5843	2	Y	503	526	1			197
							373	4	553	9							
05		DLQ G-10	9406	-0-	9406	29189	2106	1	6707	2	Y	539	542	1			194
							593	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29189					Y	NO RPT					194

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

01	5115	X	3569	-0-	-1546	-0-	82	1	3410	4	Y	70	85	1			113
							77	9									
02		DLQ G-10	259	-0-	259	259	257	1	2	9	Y	2	62	1			53
03		DLQ G-10	2293	-0-	2293	2552	117	1	1422	2	Y	22	28	1			47
							730	4	24	9							
04		DLQ G-10	3353	-0-	3353	5905	445	1	2691	2	Y	143	132	1	12	8	46
							60	4	157	9							
05		DLQ G-10	871	-0-	871	6776	555	1	207	2	Y	99	66	1			79
							109	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6776					Y	NO RPT					79

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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
01	26009	X	19702	-0-	-6307	-0-	18552	2	1150	9	Y	1045	904	0			275
02	DLQ G-10		16833	-0-	16833	16833	15753	2	1080	9	Y	982	847	0			410
03	DLQ G-10		14809	-0-	14809	31642	13657	2	330	4	Y	747	1036	0			121
							822	9									
04	DLQ G-10		10806	-0-	10806	42448	10119	2	8	4	Y	617	685	0	20	8	33
							679	9									
05	DLQ G-10		15020	-0-	15020	57468	13895	2	2	4	Y	1021	949	0			105
							1123	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	57468					Y	NO RPT					105

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
01	22492	X	22492	-0-	-0-	-0-	21821	2	671	9	N	610	746	1			268
02	18760	X	3629	-0-	-15131	-0-	3522	2	107	9	N	97	190	1			175
03	20274	X	1	-0-	-20273	-0-	1	2			N	-0-					175
04	32732	X	32732	-0-	-0-	-0-	28207	2	4007	4	N	471	561	1	24	8	61
							518	9									
05	22506	X	20193	-0-	-2313	-0-	19752	2	441	9	N	401	362	1			100
06	21780	X	NO RPT	-0-	-21780	-0-					N	NO RPT					100

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
01	3100	X	1815	-0-	-1285	-0-	1702	1	100	4	Y	12	189	1			194
							13	9									
02	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	1119	1			Y	-0-					194
03	DLQ G-10		970	-0-	970	2089	585	1	385	4	Y	-0-	146	1			48
04	DLQ G-10		1700	-0-	1700	3789	1090	1	608	2	Y	-0-					48
							2	4									
*05	DLQ G-10		1186	-0-	1186	4975	1186	1			Y	-0-					48
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4975					Y	NO RPT					48

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
01	13950	X	11767	-0-	-2183	-0-	806	1	10588	2	Y	339	475	1			520
							373	9									
02	DLQ G-10		5864	-0-	5864	5864	458	1	5380	2	Y	24	311	1			233
							26	9									
03	DLQ G-10		3637	-0-	3637	9501	132	1	3189	2	Y	46	159	1			120
							265	4	51	9							
04	DLQ G-10		8583	-0-	8583	18084	717	1	7646	2	Y	200	236	1	18	8	66
							220	9									
05	DLQ G-10		10592	-0-	10592	28676	806	1	9557	2	Y	208	114	1			160
							229	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28676					Y	NO RPT					160

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
01	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	17616	2	1379	9	Y	1254	1091	0			463
02	DLQ G-10		19125	-0-	19125	19125	17876	2	1249	9	Y	1135	1050	0			548
03	DLQ G-10		15273	-0-	15273	34398	14015	2	383	4	Y	795	1200	0			143
							875	9									
04	DLQ G-10		14577	-0-	14577	48975	12893	2	676	4	Y	916	895	0	119	8	45
							1008	9									
05	DLQ G-10		17537	-0-	17537	66512	15947	2	1590	9	Y	1445	1341	0			149
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	66512					Y	NO RPT					149

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	19343	2	314	9	Y	285	190	1			578
02	DLQ G-10		17823	-0-	17823	17823	17566	2	257	9	Y	234	563	1			249
03	DLQ G-10		16623	-0-	16623	34446	15996	2	425	4	Y	184	378	1			55
							202	9									
04	DLQ G-10		15575	-0-	15575	50021	13356	2	1904	4	Y	286	184	1	17	8	140
							315	9									
05	DLQ G-10		15957	-0-	15957	65978	15507	2	250	4	Y	182	182	1			140
							200	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	65978					Y	NO RPT					140

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
06	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

01	9672	X	3413	-0-	-6259	-0-	707	1	2486	4	Y	200	201	0			110
							220	9									
02	DLQ G-10		4514	-0-	4514	4514	1259	1	3055	2	Y	182	158	0			134
							200	9									
03	DLQ G-10		893	-0-	893	5407	819	1	67	4	Y	6	69	0			71
							7	9									
04	DLQ G-10		2189	-0-	2189	7596	195	1	391	2	Y	294	252	0			113
							1280	4	323	9							
05	DLQ G-10		12674	-0-	12674	20270	1799	1	10370	2	Y	459	380	0			192
							505	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20270					Y	NO RPT					192

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

01	12090	X	565	-0-	-11525	-0-	435	1	130	9	Y	118	125	0			43
02	DLQ G-10		4693	-0-	4693	4693	883	1	3527	2	Y	257	189	0			111
							283	9									
03	DLQ G-10		9944	-0-	9944	14637	1268	1	8001	2	Y	252	322	0			41
							398	4	277	9							
04	DLQ G-10		9369	-0-	9369	24006	989	1	7990	2	Y	297	305	0	17	8	16
							63	4	327	9							
05	DLQ G-10		11351	-0-	11351	35357	1055	1	9899	2	Y	361	340	0			37
							397	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35357					Y	NO RPT					37

AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432

01	4991	X	1168	-0-	-3823	-0-	1106	1	62	9	Y	56	45	0			45
02	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	723	1	643	2	Y	3	26	0			22
							3	9									
03	DLQ G-10		1299	-0-	1299	2668	775	1	9	2	Y	-0-	10	0			12
							515	4									
04	DLQ G-10		1649	-0-	1649	4317	832	1	483	2	Y	107	93	0	21	8	5
							216	4	118	9							
05	DLQ G-10		2044	-0-	2044	6361	884	1	997	2	Y	148	138	0			15
							163	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6361					Y	NO RPT					15

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
01	16399	X	6616	-0-	-9783	-0-	5870	2	223	4	Y	475	406	1			202
							523	9									
02	DLQ G-10		11577	-0-	11577	11577	10860	2	145	4	Y	520	519	1			203
							572	9									
03	DLQ G-10		7978	-0-	7978	19555	7110	2	358	4	Y	464	568	1			99
							510	9									
04	DLQ G-10		9741	-0-	9741	29296	8267	2	818	4	Y	596	553	1			142
							656	9									
*05	DLQ G-10		8775	-0-	8775	38071	7869	2	58	4	Y	771	810	1			103
							848	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38071					Y	NO RPT					103

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
01	12307	X	1431	-0-	-10876	-0-	188	1	1226	2	Y	15					273
							17	9									
02	DLQ G-10		6489	-0-	6489	6489	681	1	5499	2	Y	64	179	1			158
							239	4	70	9							
03	DLQ G-10		4553	-0-	4553	11042	855	1	2246	2	Y	137					295
							1301	4	151	9							
04	DLQ G-10		9117	-0-	9117	20159	1520	1	3158	2	Y	98	184	1			209
							4331	4	108	9							
05	DLQ G-10		9181	-0-	9181	29340	1518	1	7448	2	Y	-0-					209
							215	4									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29340					Y	NO RPT					209

COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

01	0	X	-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		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
01	16027	X	8123	-0-	-7904	-0-	1199	1	6084	2	Y	764	753	0			79
							840	9									
02	DLQ G-10		11275	-0-	11275	11275	901	1	9344	2	Y	936	904	0	21	1	90
							1030	9									
03	DLQ G-10		13071	-0-	13071	24346	985	1	10884	2	Y	1093	1132	0			51
							1202	9									
04	DLQ G-10		12739	-0-	12739	37085	1054	1	10698	2	Y	897	922	0			26
							987	9									
05	DLQ G-10		14520	-0-	14520	51605	1078	1	12443	2	Y	908	917	0			17
							999	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	51605					Y	NO RPT					17

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
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		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
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
06	DLQ G-10		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
01	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	3339	2	339	4	Y	349	331	1			152
							384	9									
02	DLQ G-10		3920	-0-	3920	3920	3343	2	206	4	Y	337	350	1			139
							371	9									
03	DLQ G-10		4558	-0-	4558	8478	3722	2	511	4	Y	295	369	1			65
							325	9									
04	DLQ G-10		4119	-0-	4119	12597	2473	2	1207	4	Y	399	369	1			95
							439	9									
*05	DLQ G-10		9334	-0-	9334	21931	8703	2	82	4	Y	499	527	1			67
							549	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21931					Y	NO RPT					67

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
01	6851	X	2541	-0-	-4310	-0-	437	1	1874	4	Y	209	209	0			115
							230	9									
02	DLQ G-10		3482	-0-	3482	3482	956	1	2320	2	Y	187	165	0			137
							206	9									
03	DLQ G-10		924	-0-	924	4406	852	1	66	4	Y	5	71	0			71
							6	9									
04	DLQ G-10		8173	-0-	8173	12579	1872	1	3745	2	Y	257	229	0			99
							2273	4	283	9							
05	DLQ G-10		6758	-0-	6758	19337	1512	1	5000	2	Y	224	229	0			94
							246	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19337					Y	NO RPT					94

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. (I) GAS 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	16771	X	167	-0-	-16604	-0-	167	2			N	-0-					315
02	15148	X	-0-	-0-	-15148	-0-					N	16	138	1			193
03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	8206	2	7187	4	N	536	521	1			208
							590	9									
04	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	13324	2	1180	4	N	982	936	1	35	8	219
							1080	9									
05	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	11908	2	2	4	N	900	748	1			371
							990	9									
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					371

OMAHA 11-3 WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	3521	-0-	-6492	-0-	828	1	2131	2	Y	511	507	0			32
							562	9									
02	DLQ G-10		8840	-0-	8840	8840	580	1	7621	2	Y	581	562	0	13	1	38
							639	9									
03	DLQ G-10		6470	-0-	6470	15310	596	1	5183	2	Y	628	643	0			23
							691	9									
04	DLQ G-10		7841	-0-	7841	23151	696	1	6604	2	Y	305	319	0			9
							205	4	336	9							
05	DLQ G-10		7542	-0-	7542	30693	661	1	6585	2	Y	269	273	0			5
							296	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30693					Y	NO RPT					5

COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	1224	-0-	-3736	-0-	304	1	898	4	Y	20					172
							22	9									
02	DLQ G-10		2535	-0-	2535	2535	2389	1	18	4	Y	116	173	1			115
							128	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2535					Y	-0-					115
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2535					Y	-0-					115
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2535					Y	-0-					115
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2535					Y	NO RPT					115

DELIGHTFUL DASHER 11 WELL #: 1H RRCID -> 289065 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	543	-0-	-9439	-0-	277	1	266	9	Y	242	256	0			22
02	DLQ G-10		4310	-0-	4310	4310	750	1	2344	2	Y	966	911	0	21	1	56
							153	4	1063	9							
03	DLQ G-10		8143	-0-	8143	12453	998	1	5976	2	Y	1057	1074	0			39
							6	4	1163	9							
04	DLQ G-10		6687	-0-	6687	19140	1022	1	4345	2	Y	713	732	0			20
							536	4	784	9							
05	DLQ G-10		7568	-0-	7568	26708	1066	1	5704	2	Y	725	732	0			13
							798	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26708					Y	NO RPT					13

OMAHA 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	8215	-0-	-4712	-0-	1171	1	6311	2	Y	666	657	0			50
							733	9									
02	DLQ G-10		8787	-0-	8787	8787	869	1	4335	2	Y	777	750	0	18	1	59
							2728	4	855	9							
03	DLQ G-10		9294	-0-	9294	18081	950	1	7445	2	Y	817	838	0			38
							899	9									
04	DLQ G-10		4253	-0-	4253	22334	397	1	2426	2	Y	345	373	0			10
							1050	4	380	9							
05	DLQ G-10		8558	-0-	8558	30892	584	1	7183	2	Y	719	716	0			13
							791	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30892					Y	NO RPT					13

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
01	0	X	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4023	-0-	-1154	-0-	3549	4	474	9	Y	431	363	1			183
02	DLQ G-10		647	-0-	647	647	564	4	83	9	Y	75	194	1			64
03	DLQ G-10		965	-0-	965	1612	371	2	308	4	Y	260	263	1			61
							286	9									
04	DLQ G-10		4209	-0-	4209	5821	2706	2	1105	4	Y	362	337	1			86
							398	9									
*05	DLQ G-10		5343	-0-	5343	11164	4860	2	70	4	Y	375	411	1			50
							413	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11164					Y	NO RPT					50

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	11582	-0-	-4104	-0-	742	1	7815	2	N	1271	1699	1			281
							1627	4	1398	9							
02	15428	X	3681	-0-	-11747	-0-	496	1	2435	2	N	682	564	1			399
							750	9									
03	17081	X	2615	-0-	-14466	-0-	532	1	1942	2	N	128	181	1			346
							141	9									
04	13590	X	12143	-0-	-1447	-0-	820	1	9555	2	N	1607	1691	1	46	8	216
							1768	9									
05	12245	X	9194	-0-	-3051	-0-	868	1	6758	2	N	1425	1494	1			147
							1568	9									
06	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					147

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	1767	2	5113	4	Y	464	383	1			198
							510	9									
02	DLQ G-10		916	-0-	916	916	478	4	438	9	Y	398	442	1			154
03	DLQ G-10		962	-0-	962	1878	235	2	269	4	Y	416	483	1			87
							458	9									
04	DLQ G-10		2909	-0-	2909	4787	1471	2	973	4	Y	423	409	1			101
							465	9									
*05	DLQ G-10		3466	-0-	3466	8253	2926	2	61	4	Y	435	478	1			58
							479	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8253					Y	NO RPT					58

BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	0	X	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	596	1	2395	4	Y	5	3	0			3
							6	9									
02	DLQ G-10		2006	-0-	2006	2006	1115	1	815	2	Y	16	6	0			13
							58	4	18	9							
03	DLQ G-10		2034	-0-	2034	4040	738	1	1164	2	Y	-0-	4	0			9
							132	4									
04	DLQ G-10		3105	-0-	3105	7145	1205	1	1268	2	Y	-0-	3	0			6
							632	4									
*05	DLQ G-10		2077	-0-	2077	9222	1529	1	548	2	Y	-0-					6
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9222					Y	NO RPT					6

SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	945	1	55	2	Y	-0-	2	1			31
02	DLQ G-10		465	-0-	465	465	287	1	178	2	Y	-0-	1	1			30
03	DLQ G-10		1715	-0-	1715	2180	535	1	1180	2	Y	-0-	5	1			25
04	DLQ G-10		858	-0-	858	3038	701	1	157	2	Y	-0-					25
*05	DLQ G-10		1046	-0-	1046	4084	918	1	128	2	Y	-0-					25
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4084					Y	NO RPT					25

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					10
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	23839	X	20436	-0-	-3403	-0-	15671	2	4033	4	N	665	576	0			309
							732	9									
02	21140	X	11661	-0-	-9479	-0-	10579	2	599	4	N	439	512	0			236
							483	9									
03	22754	X	9781	-0-	-12973	-0-	9361	2	34	4	N	351	308	0			279
							386	9									
04	22642	X	22642	-0-	-0-	-0-	14067	2	6968	4	N	1461	1573	0			167
							1607	9									
05	21452	X	18305	-0-	-3147	-0-	16826	2	190	4	N	1172	1030	0			309
							1289	9									
06	19770	X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					N	NO RPT					309

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
01	30597	X	3828	-0-	-26769	-0-	157	1	3295	2	Y	303	205	0			267
							43	4	333	9							
02	DLQ G-10		26017	-0-	26017	26017	524	1	21277	2	Y	1330	1072	0			525
							2753	4	1463	9							
03	DLQ G-10		20612	-0-	20612	46629	570	1	16973	2	Y	1334	1272	0			587
							1602	4	1467	9							
04	DLQ G-10		20877	-0-	20877	67506	559	1	9850	2	Y	1369	1670	0			286
							8962	4	1506	9							
05	DLQ G-10		11922	-0-	11922	79428	472	1	9652	2	Y	701	873	0			114
							1027	4	771	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	79428					Y	NO RPT					114

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
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	3764	1	10383	2	Y	397	295	1			219
							856	4	437	9							
02	DLQ G-10		9210	-0-	9210	9210	1480	1	7463	2	Y	192	256	1			155
							56	4	211	9							
03	DLQ G-10		10320	-0-	10320	19530	1746	1	7094	2	Y	196	249	1			102
							1264	4	216	9							
04	DLQ G-10		11184	-0-	11184	30714	2184	1	5690	2	Y	177	206	1			73
							3115	4	195	9							
05	DLQ G-10		10541	-0-	10541	41255	2106	1	8076	2	Y	183	189	1			67
							158	4	201	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41255					Y	NO RPT					67

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

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

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

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

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	490	-0-	-1122	-0-	490	1			N	-0-					30
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	212	1	559	2	N	-0-					30
							7	4									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	222	1	189	2	N	-0-	2	1			28
04	480	N	332	-0-	-148	-0-	309	1	23	2	N	-0-					28
*05	868	N	726	-0-	-142	-0-	419	1	307	2	N	-0-	3	1			25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	14818	X	4136	-0-	-10682	-0-	897	1	2821	2	Y	380	353	0			130
							418	9									
02	DLQ G-10		5141	-0-	5141	5141	483	1	4101	2	Y	506	411	0			225
							557	9									
03	DLQ G-10		1079	-0-	1079	6220	747	1	332	9	Y	302	477	0			50
04	DLQ G-10		2073	-0-	2073	8293	666	1	435	2	Y	336	342	0	27	8	17
							602	4	370	9							
*05	DLQ G-10		4953	-0-	4953	13246	780	1	3934	2	Y	217	212	0			22
							239	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13246					Y	NO RPT					22

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
OMAHA 11 WELL #: 1H RRCID -> 290959 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	1280	1	9041	2	N	726	718	0			58
							799	9									
02	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	1041	1	7756	2	N	889	858	0	20	1	69
							978	9									
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	1134	1	6896	2	N	971	992	0			48
							1068	9									
04	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	1207	1	9142	2	N	881	904	0			25
							969	9									
*05	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	1213	1	8920	2	N	922	930	0			17
							1014	9									
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					17

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
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	353	1	2446	4	Y	81	98	1			30
							89	9									
02	DLQ G-10		1569	-0-	1569	1569	1217	1	200	4	Y	138	120	1			48
							152	9									
03	DLQ G-10		2863	-0-	2863	4432	1910	1	848	2	Y	95	107	1			36
							105	9									
04	DLQ G-10		719	-0-	719	5151	457	1	185	2	Y	70	80	1			26
							77	9									
*05	DLQ G-10		1772	-0-	1772	6923	1440	1	332	9	Y	302	251	1			77
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6923					Y	NO RPT					77

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		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
01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	570	1	1720	4	N	120	129	0			66
							132	9									
02	3696	X	513	-0-	-3183	-0-	335	1	60	4	N	107	95	0			78
							118	9									
03	4092	X	257	-0-	-3835	-0-	247	4	10	9	N	9	42	0			45
04	2910	X	286	-0-	-2624	-0-	220	4	66	9	N	60	82	0			23
*05	2759	X	947	-0-	-1812	-0-	945	1	2	9	N	2	24	0			1
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	350	1	1267	4	N	60	65	0			33
							66	9									
02	2324	X	1735	-0-	-589	-0-	1486	1	86	4	N	148	73	0			108
							163	9									
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2687	1	524	4	N	40	57	0			91
							44	9									
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	1752	1	805	2	N	163	191	0			63
							432	4	179	9							
*05	1922	X	419	-0-	-1503	-0-	419	1			N	-0-	63	0			-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			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		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
01	4774	X	659	-0-	-4115	-0-	246	1	393	2	Y	18					171
							20	9									
02	DLQ G-10		2783	-0-	2783	2783	2623	1	15	4	Y	132	172	1			131
							145	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2783					Y	-0-					131
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2783					Y	-0-					131
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2783					Y	-0-					131
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2783					Y	NO RPT					131

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
01	18166	X	1272	-0-	-16894	-0-	601	1	284	2	Y	352	359	0			52
							387	9									
02	DLQ G-10		11512	-0-	11512	11512	767	1	9283	2	Y	1329	1255	0	30	1	96
							1462	9									
03	DLQ G-10		15452	-0-	15452	26964	886	1	12684	2	Y	1711	1743	0			64
							1882	9									
04	DLQ G-10		15137	-0-	15137	42101	964	1	12607	2	Y	1424	1448	0			40
							1566	9									
*05	DLQ G-10		16813	-0-	16813	58914	946	1	14191	2	Y	1524	1536	0			28
							1676	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	58914					Y	NO RPT					28

RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	985	-0-	-844	-0-	230	1	749	4	Y	5	4	0			3
							6	9									
02	DLQ G-10		1688	-0-	1688	1688	459	1	1174	2	Y	15	6	0			12
							38	4	17	9							
03	DLQ G-10		1383	-0-	1383	3071	839	1	527	4	Y	15	4	0			23
							17	9									
04	DLQ G-10		2033	-0-	2033	5104	848	1	1185	4	Y	-0-	23	0			-0-
05	DLQ G-10		1614	-0-	1614	6718	1280	1	333	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6718					Y	NO RPT					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1786	-0-	-12	-0-	289	1	1484	4	N	12	9	0			6
							13	9									
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	564	1	1442	2	N	13	9	0			10
							278	4	14	9							
03	2232	X	1429	-0-	-803	-0-	488	1	941	4	N	-0-	3	0			7
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	469	1	3019	4	N	2	8	0			1
							2	9									
*05	2542	X	674	-0-	-1868	-0-	522	1	142	2	N	9	6	0			4
							10	9									
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					4

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
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	874	1	1005	2	Y	6					21
							46	4	7	9							
02	DLQ G-10		1642	-0-	1642	1642	625	1	997	2	Y	18					39
							20	9									
03	DLQ G-10		2558	-0-	2558	4200	813	1	1726	2	Y	17	47	1			9
							19	9									
04	DLQ G-10		2433	-0-	2433	6633	770	1	1663	2	Y	-0-	9	1			-0-
*05	DLQ G-10		3225	-0-	3225	9858	804	1	2395	2	Y	24	18	1			6
							26	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9858					Y	NO RPT					6

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
01	5921	X	5445	-0-	-476	-0-	1139	1	3535	2	Y	659	599	1			263
							46	4	725	9							
02	DLQ G-10		3632	-0-	3632	3632	791	1	2126	2	Y	431	461	1			233
							241	4	474	9							
03	DLQ G-10		3939	-0-	3939	7571	1050	1	2241	2	Y	557	691	1			99
							35	4	613	9							
04	DLQ G-10		3319	-0-	3319	10890	971	1	848	2	Y	479	502	1			76
							973	4	527	9							
*05	DLQ G-10		2509	-0-	2509	13399	1050	1	990	2	Y	423	393	1			106
							4	4	465	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13399					Y	NO RPT					106

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	8494	X	3499	-0-	-4995	-0-	593	1	2318	2	Y	451	537	1			201
							92	4	496	9							
02	DLQ G-10		1651	-0-	1651	1651	339	1	345	2	Y	244	286	1			159
							699	4	268	9							
03	DLQ G-10		8804	-0-	8804	10455	919	1	6624	2	Y	1146	1111	1			194
							1261	9									
04	DLQ G-10		7453	-0-	7453	17908	831	1	5632	2	Y	889	942	1			141
							12	4	978	9							
*05	DLQ G-10		8538	-0-	8538	26446	936	1	6514	2	Y	989	882	1			248
							1088	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26446					Y	NO RPT					248

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
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					126
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	338	464	1			-0-
06	DLQ G-10		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
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	706	1	2709	4	Y	486	697	1			152
							535	9									
02	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	818	1	100	4	Y	441	473	1			120
							485	9									
03	DLQ G-10		3030	-0-	3030	4433	1183	1	1416	2	Y	392	382	1			130
							431	9									
04	DLQ G-10		1261	-0-	1261	5694	463	1	544	2	Y	231	274	1			87
							254	9									
05	DLQ G-10		3960	-0-	3960	9654	1498	1	1627	2	Y	758	651	1			194
							1	4	834	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9654					Y	NO RPT					194

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
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	681	1	2668	4	Y	531	733	1			168
							584	9									
02	DLQ G-10		3176	-0-	3176	3176	1351	1	1153	2	Y	520	533	1			155
							100	4	572	9							
03	DLQ G-10		3568	-0-	3568	6744	1845	1	1327	2	Y	360	388	1			127
							396	9									
04	DLQ G-10		2110	-0-	2110	8854	788	1	886	2	Y	396	374	1			149
							436	9									
*05	DLQ G-10		3399	-0-	3399	12253	1740	1	734	2	Y	840	774	1			215
							1	4	924	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12253					Y	NO RPT					215

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951

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
01	14477	X	7691	-0-	-6786	-0-	7320	2	10	4	N	328	821	1			79
							361	9									
02	17220	X	1494	-0-	-15726	-0-	863	4	631	9	N	574	513	1			140
03	19065	X	146	-0-	-18919	-0-	41	4	105	9	N	95					235
04	18450	X	1834	-0-	-16616	-0-	788	4	1046	9	N	951	842	1			344
05	19065	X	1058	-0-	-18007	-0-	1	4	1057	9	N	961	1246	1			59
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					59

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
01	15934	X	11656	-0-	-4278	-0-	10680	2	50	4	Y	842	830	0			86
							926	9									
02	DLQ G-10		11426	-0-	11426	11426	10247	2	1179	9	Y	1072	1033	0	24	1	101
03	DLQ G-10		12793	-0-	12793	24219	11367	2	110	4	Y	1196	1223	0			74
							1316	9									
04	DLQ G-10		8941	-0-	8941	33160	8111	2	65	4	Y	695	744	0			25
							765	9									
*05	DLQ G-10		5857	-0-	5857	39017	5198	2	659	9	Y	599	613	0			11
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	39017					Y	NO RPT					11

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
01	48794	X	38523	-0-	-10271	-0-	34103	2	874	4	Y	3224	3033	1			837
							3546	9									
02	DLQ G-10		33674	-0-	33674	33674	30371	2	172	4	Y	2846	2754	1			929
							3131	9									
03	DLQ G-10		34368	-0-	34368	68042	31391	2	120	4	Y	2597	3100	1			426
							2857	9									
04	DLQ G-10		33486	-0-	33486	101528	30301	2	3185	9	Y	2895	2823	1			498
*05	DLQ G-10		34390	-0-	34390	135918	31170	2	3220	9	Y	2927	3134	1			291
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	135918					Y	NO RPT					291

OMAHA 11-5 WELL #: 5H RRCID -> 294675 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10384 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33697	X	28986	-0-	-4711	-0-	26803	2	170	4	N	1830	1763	0			110
							2013	9									
02	30436	X	30024	-0-	-412	-0-	28239	2	1785	9	N	1623	1586	0	37	1	110
03	30225	X	24904	-0-	-5321	-0-	23042	2	228	4	N	1485	1539	0			56
							1634	9									
04	28050	X	23208	-0-	-4842	-0-	20972	2	549	4	N	1534	1547	0			43
							1687	9									
*05	33232	X	23938	-0-	-9294	-0-	22302	2	2	4	N	1485	1501	0			27
							1634	9									
06	32160	X	NO RPT	-0-	-32160	-0-					N	NO RPT					27

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
01	42780	X	34873	-0-	-7907	-0-	24376	2	7173	4	Y	3022	2847	1			937
							3324	9									
02	42784	X	33141	-0-	-9643	-0-	20389	2	9724	4	Y	2753	2999	1			691
							3028	9									
03	47368	X	34065	-0-	-13303	-0-	13262	2	17361	4	Y	3129	3343	1			477
							3442	9									
04	35880	X	30890	-0-	-4990	-0-	19206	2	8396	4	Y	2989	3163	1			303
							3288	9									
05	37076	X	32666	-0-	-4410	-0-	29746	2	2	4	Y	2653	2551	1			405
							2918	9									
06	35520	X	NO RPT	-0-	-35520	-0-					Y	NO RPT					405

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
01	35951	X	35951	-0-	-0-	-0-	342	1	26859	2	Y	7394	7374	0			128
							617	4	8133	9							
02	DLQ G-10		34415	-0-	34415	34415	395	1	25675	2	Y	6916	6854	0			190
							737	4	7608	9							
03	DLQ G-10		35741	-0-	35741	70156	401	1	27570	2	Y	6305	6394	0			101
							834	4	6936	9							
04	DLQ G-10		35504	-0-	35504	105660	368	1	26100	2	Y	7804	7824	0			81
							452	4	8584	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	140553					Y	NO RPT					113

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
01	23591	X	19439	-0-	-4152	-0-	169	1	13281	2	Y	5167	5142	0			92
							305	4	5684	9							
02	DLQ G-10		17074	-0-	17074	17074	182	1	11840	2	Y	4284	4274	0			102
							340	4	4712	9							
03	DLQ G-10		18605	-0-	18605	35679	188	1	12898	2	Y	4663	4699	0			66
							390	4	5129	9							
04	DLQ G-10		17611	-0-	17611	53290	172	1	12235	2	Y	4538	4555	0			49
							212	4	4992	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	71667					Y	NO RPT					57

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 2H RRCID -> 297109 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIRE WOLF 70 WC A WELL #: 1H RRCID -> 299185 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12687 - 24579

01	0	W	5874	-0-	5874	523336	62	1	4844	2	N	779	794	0			29
							111	4	857	9							
02	0	W	931	-0-	931	524267	3	1	188	2	N	667	668	0			28
							6	4	734	9							
03	0	W	30	-0-	30	524297	9	2	21	9	N	19	33	0			14
04	0	W	1	-0-	1	524298	1	2			N	-0-					14
*05	524298	X	-0-	-0-	-524298	-0-					N	-0-					14
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

01	26691	X	25152	-0-	-1539	-0-	5674	1	17971	2	Y	1370	1314	1	47	8	323
							1507	9									
02	26572	X	21448	-0-	-5124	-0-	5452	1	15150	2	Y	769	809	1	37	8	246
							846	9									
03	29419	X	21358	-0-	-8061	-0-	2847	1	18020	2	Y	446	506	1	55	8	131
							491	9									
04	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	1966	1	30534	2	Y	1969	1846	1	118	8	136
							2166	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NOTTING HILL ENERGY, LLC //CONT.// 101230
EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 293368 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9940 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42005	X	36463	-0-	-5542	-0-	6178	1	28733	2	Y	1411	1354	1	47	8	333
							1552	9									
02	37184	X	14616	-0-	-22568	-0-	3159	1	10492	2	Y	877	891	1	37	8	282
							965	9									
03	40827	X	6348	-0-	-34479	-0-	886	1	4905	2	Y	506	581	1	57	8	150
							557	9									
04	35280	X	28500	-0-	-6780	-0-	1388	1	24641	2	Y	2246	2117	1	123	8	156
							2471	9									
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									

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 1H RRCID -> 294858 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11589 - 16375

01	41633	X	26114	-0-	-15519	-0-	23327	2	2787	9	N	2534	2449	1	64	8	184
02	37604	X	21786	-0-	-15818	-0-	19419	2	2367	9	N	2152	2108	1	74	8	154
03	38254	X	28213	-0-	-10041	-0-	25244	2	2969	9	N	2699	2628	1	28	8	197
04	37020	X	31376	-0-	-5644	-0-	28531	2	2845	9	N	2586	2538	1	44	8	201
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

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 2H RRCID -> 294859 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11070 - 15870

01	44020	X	22937	-0-	-21083	-0-	18963	2	3974	9	N	3613	3537	1	45	8	266
02	39760	X	19338	-0-	-20422	-0-	15979	2	3359	9	N	3054	3045	1	52	8	223
03	41850	X	23306	-0-	-18544	-0-	19040	2	4266	9	N	3878	3796	1	20	8	285
04	40500	X	14480	-0-	-26020	-0-	11598	2	2882	9	N	2620	2670	1	30	8	205
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

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 3H RRCID -> 294860 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11756 - 16635

01	20894	X	10969	-0-	-9925	-0-	9305	2	1664	9	N	1513	1474	1	26	8	111
02	18872	X	11666	-0-	-7206	-0-	10257	2	1409	9	N	1281	1269	1	30	8	93
03	18972	X	13738	-0-	-5234	-0-	11957	2	1781	9	N	1619	1582	1	11	8	119
04	18360	X	14178	-0-	-4182	-0-	12697	2	1481	9	N	1346	1345	1	14	8	106
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

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
GUTTERBALLS STATE 14-15 WELL #: 41H RRCID -> 298167 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11731 - 21511

01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	208	1	3760	3	N	2088	2076	0			24
							254	4	2297	9							
02	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	372	1	4770	3	N	2894	2881	0			37
							1179	4	3183	9							
03	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	558	1	4867	3	N	2879	2831	0	73	8	12
							1147	4	3167	9							
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	233	1	5127	3	N	2535	2509	0			38
							255	4	2789	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
GUTTERBALLS STATE 14-15 WELL #: 42H RRCID -> 298168 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11697 - 21477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16031	X	16031	-0-		-0-	-0-	492	1	8877	3	N	5512	5484	0			63
								599	4	6063	9							
02	12295	X	12295	-0-		-0-	-0-	467	1	5981	3	N	3972	3984	0			51
								1478	4	4369	9							
03	12989	X	12706	-0-		-283	-0-	702	1	6119	3	N	4039	3986	0	87	8	17
								1442	4	4443	9							
04	15510	X	11206	-0-		-4304	-0-	297	1	6537	3	N	3679	3641	0			55
								325	4	4047	9							
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							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 11H RRCID -> 298177 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10688 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15507	X	15507	-0-		-0-	-0-	560	1	10844	3	N	3727	3719	0			29
								3	4	4100	9							
02	14283	X	14283	-0-		-0-	-0-	426	1	9761	3	N	3601	3588	0	1	8	41
								135	4	3961	9							
03	14554	X	14554	-0-		-0-	-0-	568	1	9988	3	N	3479	3442	0			78
								171	4	3827	9							
04	15150	X	14221	-0-		-929	-0-	1136	1	9453	3	N	3266	3312	0			32
								39	4	3593	9							
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							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 12H RRCID -> 298179 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10486 - 19087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24432	X	24432	-0-		-0-	-0-	875	1	16945	3	N	6006	5975	0			47
								5	4	6607	9							
02	20351	X	20351	-0-		-0-	-0-	629	1	14407	3	N	4650	4642	0	2	8	53
								200	4	5115	9							
03	20336	X	20336	-0-		-0-	-0-	823	1	14485	3	N	4345	4301	0			97
								248	4	4780	9							
04	22560	X	19860	-0-		-2700	-0-	1639	1	13646	3	N	4108	4165	0			40
								56	4	4519	9							
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							

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. GAS	(I) 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	25703	X	25703	-0-		-0-	-0-	1066	1	20636	3	N	3632	3630	0			28
								6	4	3995	9							
02	24009	X	24009	-0-		-0-	-0-	845	1	19366	3	N	3209	3197	0	4	8	36
								268	4	3530	9							
03	25451	X	23745	-0-		-1706	-0-	1070	1	18831	3	N	3202	3167	0			71
								322	4	3522	9							
04	25140	X	21234	-0-		-3906	-0-	1929	1	16060	3	N	2890	2933	0			28
								66	4	3179	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 42H RRCID -> 298191 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11207 - 19608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19220	X	17642	-0-	-1578	-0-	777	1	15053	3	N	1643	1641	0			13
							5	4	1807	9							
02	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	619	1	14185	3	N	1531	1525	0	2	8	17
							197	4	1684	9							
03	17887	X	17511	-0-	-376	-0-	836	1	14710	3	N	1557	1539	0			35
							252	4	1713	9							
04	17280	X	14884	-0-	-2396	-0-	1446	1	12040	3	N	1226	1249	0			12
							49	4	1349	9							
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							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 43H RRCID -> 298192 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10461 - 19262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	8744	-0-	-3470	-0-	270	1	5230	3	N	2947	2945	0			23
							2	4	3242	9							
02	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	326	1	7464	3	N	3615	3596	0	1	8	41
							103	4	3977	9							
03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	425	1	7477	3	N	3475	3439	0			77
							128	4	3823	9							
04	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	861	1	7167	3	N	3185	3231	0			31
							29	4	3504	9							
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							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 41H RRCID -> 298225 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10945 - 19546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20832	X	14734	-0-	-6098	-0-	635	1	12298	3	N	1634	1638	0			13
							4	4	1797	9							
02	23884	X	22892	-0-	-992	-0-	820	1	18789	3	N	2748	2726	0	4	8	31
							260	4	3023	9							
03	26443	X	23058	-0-	-3385	-0-	1070	1	18822	3	N	2585	2558	0			58
							322	4	2844	9							
04	25590	X	18754	-0-	-6836	-0-	1771	1	14738	3	N	1986	2025	0			19
							60	4	2185	9							
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							

EQV OPERATING LLC 101634
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	X	309	-0-	-0-	-0-	268	3	1	4	N	36	89	1			173
							40	9									
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	205	3	67	9	N	61	136	1			98
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	537	1	4197	3	N	711	587	1	21	8	201
							782	9									
04	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	771	1	8186	3	N	1041	989	1	24	8	229
							10	4	1145	9							
05	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	975	1	8753	3	N	1214	1257	1	44	8	142
							291	4	1335	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
01	42270	X	42270	-0-	-0-	-0-	1037	1	36618	3	Y	3868	3814	1	116	8	169
							360	4	4255	9							
02	42891	X	42891	-0-	-0-	-0-	1030	1	37214	3	Y	3692	3535	1	122	8	204
							586	4	4061	9							
03	45758	X	45758	-0-	-0-	-0-	1231	1	40139	3	Y	3979	3877	1	106	8	200
							11	4	4377	9							
*04	42895	X	42895	-0-	-0-	-0-	1184	1	37601	3	Y	3716	3704	1	85	8	127
							22	4	4088	9							
05	44653	X	44653	-0-	-0-	-0-	1188	1	38849	3	Y	4176	4004	1	169	8	130
							22	4	4594	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

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
01	62439	X	62439	-0-	-0-	-0-	633	1	59313	3	Y	2145	1994	1	146	8	421
							133	4	2360	9							
02	61493	X	61493	-0-	-0-	-0-	650	1	58672	3	Y	1974	1810	1	155	8	430
							2171	9									
03	40394	X	40394	-0-	-0-	-0-	724	1	37262	3	Y	2179	2042	1	132	8	435
							11	4	2397	9							
04	62939	X	62939	-0-	-0-	-0-	672	1	59886	3	Y	2163	2075	1	132	8	391
							2	4	2379	9							
05	62283	X	62283	-0-	-0-	-0-	724	1	59082	3	Y	2077	1915	1	173	8	380
							192	4	2285	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					380

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
01	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	1038	1	6906	3	Y	1535	1565	1	28	8	419
							44	4	1689	9							
02	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	1007	1	7727	3	Y	1647	1620	1	27	8	419
							4	4	1812	9							
03	8897	X	6464	-0-	-2433	-0-	893	1	3842	3	Y	1562	1563	1	19	8	399
							11	4	1718	9							
04	9360	X	6144	-0-	-3216	-0-	953	1	3589	3	Y	1445	1417	1	20	8	407
							12	4	1590	9							
05	11129	X	9199	-0-	-1930	-0-	1116	1	6050	3	Y	1820	1682	1	124	8	421
							31	4	2002	9							
06	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					421

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
01	28365	X	7318	-0-	-21047	-0-	661	1	4936	3	Y	1518	1402	1	73	8	298
							51	4	1670	9							
02	25620	X	8041	-0-	-17579	-0-	812	1	5184	3	Y	1858	1780	1	39	8	337
							1	4	2044	9							
03	21824	X	2778	-0-	-19046	-0-	442	1	884	3	Y	1320	1305	1	57	8	295
							1452	9									
04	12660	X	2110	-0-	-10550	-0-	507	1	764	3	Y	733	625	1	39	8	364
							33	4	806	9							
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	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					326

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 09/16/2023 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50313	X	10425	-0-	-39888	-0-	943	1	6834	3	Y	2259	2084	1	95	8	444
							163	4	2485	9							
02	45444	X	8229	-0-	-37215	-0-	890	1	5606	3	Y	1574	1665	1	37	8	316
							2	4	1731	9							
03	39432	X	4872	-0-	-34560	-0-	1190	1	1981	3	Y	1546	1461	1	71	8	330
							1701	9									
04	22110	X	1846	-0-	-20264	-0-	488	1	808	3	Y	477	490	1	31	8	286
							25	4	525	9							
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	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					227

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
01	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	680	1	2951	3	Y	711	797	1	11	8	377
							56	4	782	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					377
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					377
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	91	1	97	3	Y	120	55	1	1	8	441
							14	4	132	9							
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	659	1	2387	3	Y	575	510	1	23	8	483
							6	4	633	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					483

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
01	33573	X	27882	-0-	-5691	-0-	756	1	22725	3	N	3323	3235	1	66	8	259
							746	4	3655	9							
02	38407	X	38407	-0-	-0-	-0-	990	1	32550	3	N	3779	3674	1	110	8	254
							710	4	4157	9							
03	37272	X	37272	-0-	-0-	-0-	1113	1	31603	3	N	3654	3603	1	87	8	218
							537	4	4019	9							
04	32910	X	30972	-0-	-1938	-0-	996	1	25952	3	N	3061	2986	1	56	8	237
							657	4	3367	9							
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	NO RPT	-0-	-37320	-0-					N	NO RPT					293

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
01	19127	X	18497	-0-	-630	-0-	924	1	15471	3	N	1905	1743	1	33	8	592
							6	4	2096	9							
02	17276	X	16660	-0-	-616	-0-	855	1	13824	3	N	1758	1801	1	30	8	519
							47	4	1934	9							
03	18073	X	17074	-0-	-999	-0-	927	1	14022	3	N	1931	1898	1	30	8	522
							1	4	2124	9							
04	17910	X	13788	-0-	-4122	-0-	860	1	10999	3	N	1616	1580	1	28	8	530
							151	4	1778	9							
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	NO RPT	-0-	-17910	-0-					N	NO RPT					519

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	950	1	11250	3	N	1495	1502	1	15	8	452
							1645	9									
02	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	855	1	10292	3	N	1436	1375	1	16	8	497
							57	4	1580	9							
03	13268	X	13266	-0-	-2	-0-	927	1	10556	3	N	1620	1601	1	17	8	499
							1	4	1782	9							
04	13410	X	13045	-0-	-365	-0-	860	1	10569	3	N	1468	1490	1	14	8	463
							1	4	1615	9							
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	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					466

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
01	23087	X	23087	-0-	-0-	-0-	21259	3	334	4	Y	1358	1335	1	24	8	76
							1494	9									
02	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	1	1	15658	3	Y	1122	1100	1	21	8	77
							227	4	1234	9							
03	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	16591	3	1289	9	Y	1172	1163	1	17	8	69
*04	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	18012	3	111	4	Y	987	981	1	12	8	63
							1086	9									
05	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	16213	3	150	4	Y	878	877	1	19	8	45
							966	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
01	39132	X	39132	-0-	-0-	-0-	1385	1	34909	3	N	2378	2261	1	81	8	237
							222	4	2616	9							
02	36862	X	36862	-0-	-0-	-0-	1219	1	33250	3	N	2174	2104	1	81	8	226
							2	4	2391	9							
03	44444	X	44444	-0-	-0-	-0-	1481	1	40391	3	N	2336	2289	1	67	8	206
							2	4	2570	9							
04	39759	X	39759	-0-	-0-	-0-	1378	1	35902	3	N	2240	2189	1	51	8	206
							15	4	2464	9							
05	37335	X	37335	-0-	-0-	-0-	1298	1	33700	3	N	2005	1957	1	87	8	167
							131	4	2206	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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
01	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	166	1	15302	3	Y	1113	1085	1	33	8	41
							157	4	1224	9							
02	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	166	1	14392	3	Y	1001	978	1	22	8	42
							6	4	1101	9							
03	16957	X	15589	-0-	-1368	-0-	152	1	14366	3	Y	962	937	1	27	8	40
							13	4	1058	9							
04	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	180	1	15988	3	Y	974	949	1	27	8	38
							5	4	1071	9							
05	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	183	1	16433	3	Y	1104	1087	1	23	8	32
							9	4	1214	9							
06	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					Y	NO RPT					32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37479	X	31209	-0-	-6270	-0-	515	1	27508	3	Y	2890	2798	1	57	8	149
							7	4	3179	9							
02	33852	X	25670	-0-	-8182	-0-	403	1	22827	3	Y	2218	2186	1	24	8	157
							2440	9									
03	37479	X	25194	-0-	-12285	-0-	103	1	22590	3	Y	2274	2217	1	50	8	164
							2501	9									
04	30210	X	22816	-0-	-7394	-0-	240	1	20411	3	Y	1968	1958	1	46	8	128
							2165	9									
05	31217	X	24772	-0-	-6445	-0-	132	1	22195	3	Y	2223	2163	1	42	8	145
							2445	9									
06	30210	X	NO RPT	-0-	-30210	-0-					Y	NO RPT					145

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
01	15655	X	15002	-0-	-653	-0-	151	1	13918	3	Y	717	674	1	43	8	25
							144	4	789	9							
02	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	172	1	14913	3	Y	579	544	1	37	8	23
							9	4	637	9							
03	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	170	1	16115	3	Y	605	571	1	33	8	24
							14	4	666	9							
04	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	177	1	15981	3	Y	557	533	1	27	8	21
							6	4	613	9							
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	NO RPT	-0-	-16860	-0-					Y	NO RPT					9

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37882	X	14972	-0-	-22910	-0-	250	1	13387	3	Y	1211	1169	1	37	8	62
							3	4	1332	9							
02	34216	X	11988	-0-	-22228	-0-	190	1	10768	3	Y	936	916	1	17	8	65
							1030	9									
03	28551	X	11179	-0-	-17372	-0-	178	1	9971	3	Y	936	898	1	37	8	66
							1030	9									
*04	17790	X	11425	-0-	-6365	-0-	123	1	10511	3	Y	719	704	1	36	8	45
							791	9									
05	16585	X	10087	-0-	-6498	-0-	55	1	9120	3	Y	829	793	1	29	8	53
							912	9									
06	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					53

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
01	21049	X	11537	-0-	-9512	-0-	440	1	10511	3	Y	518	613	1	9	8	67
							16	4	570	9							
02	19012	X	13073	-0-	-5939	-0-	476	1	11657	3	Y	848	809	1	13	8	93
							7	4	933	9							
03	19003	X	9897	-0-	-9106	-0-	364	1	8878	3	Y	543	556	1	6	8	74
							58	4	597	9							
04	18390	X	12717	-0-	-5673	-0-	496	1	11312	3	Y	812	775	1	9	8	102
							16	4	893	9							
05	17422	X	15514	-0-	-1908	-0-	600	1	13368	3	Y	1316	1295	1	9	8	114
							98	4	1448	9							
06	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	19720	-0-	-3561	-0-	682	1	17137	3	Y	1696	1695	1	28	8	184
							35	4	1866	9							
02	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	785	1	19787	3	Y	1478	1462	1	33	8	167
							14	4	1626	9							
03	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	697	1	17082	3	Y	1543	1489	1	22	8	199
							99	4	1697	9							
04	19080	X	13027	-0-	-6053	-0-	532	1	11554	3	Y	842	904	1	18	8	119
							15	4	926	9							
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	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT					104

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
01	62775	X	55530	-0-	-7245	-0-	950	1	52595	3	N	1768	1675	1	118	8	246
							40	4	1945	9							
02	56700	X	47737	-0-	-8963	-0-	855	1	44926	3	N	1763	1587	1	107	8	315
							17	4	1939	9							
03	56048	X	47366	-0-	-8682	-0-	927	1	44368	3	N	1843	1781	1	115	8	262
							44	4	2027	9							
04	54240	X	43959	-0-	-10281	-0-	860	1	41415	3	N	1504	1369	1	107	8	290
							30	4	1654	9							
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	NO RPT	-0-	-53730	-0-					N	NO RPT					257

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
01	27342	X	21081	-0-	-6261	-0-	255	1	18900	3	Y	1599	1564	1	21	8	94
							167	4	1759	9							
02	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	412	1	27171	3	Y	3432	3376	1	33	8	117
							4	4	3775	9							
03	33937	X	33937	-0-	-0-	-0-	414	1	29323	3	Y	3657	3669	1	32	8	73
							177	4	4023	9							
*04	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	365	1	26527	3	Y	3392	3335	1	29	8	101
							112	4	3731	9							
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	NO RPT	-0-	-32250	-0-					Y	NO RPT					105

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
01	67642	X	51615	-0-	-16027	-0-	1737	1	45536	3	Y	3883	3791	1	81	8	109
							71	4	4271	9							
02	61096	X	45656	-0-	-15440	-0-	1339	1	40570	3	Y	3395	3340	1	37	8	127
							12	4	3735	9							
03	62217	X	47034	-0-	-15183	-0-	1505	1	41681	3	Y	3498	3362	1	77	8	186
							3848	9									
04	55950	X	42618	-0-	-13332	-0-	1346	1	37974	3	Y	2998	3007	1	72	8	105
							3298	9									
05	56668	X	41856	-0-	-14812	-0-	1071	1	37576	3	Y	2917	2870	1	61	8	91
							3209	9									
06	49950	X	NO RPT	-0-	-49950	-0-					Y	NO RPT					91

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 07/07/2024 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40889	X	32431	-0-	-8458	-0-	1057	1	27696	3	Y	3286	3201	1	76	8	92
							63	4	3615	9							
02	36428	X	32710	-0-	-3718	-0-	943	1	28324	3	Y	3122	3064	1	33	8	117
							9	4	3434	9							
03	36301	X	32766	-0-	-3535	-0-	1021	1	28246	3	Y	3181	3060	1	69	8	169
							3499	9									
04	34980	X	32541	-0-	-2439	-0-	985	1	28109	3	Y	3134	3132	1	62	8	109
							3447	9									
05	36208	X	33868	-0-	-2340	-0-	847	1	29591	3	Y	3118	3075	1	55	8	97
							3430	9									
06	35040	X	NO RPT	-0-	-35040	-0-					Y	NO RPT					97

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
01	43741	X	41522	-0-	-2219	-0-	1340	1	35503	3	Y	4209	4116	1	73	8	118
							49	4	4630	9							
02	39508	X	38824	-0-	-684	-0-	1101	1	33283	3	Y	4027	3961	1	33	8	151
							10	4	4430	9							
03	43741	X	38619	-0-	-5122	-0-	30	1	33916	3	Y	4248	4104	1	68	8	227
							4673	9									
04	41640	X	35696	-0-	-5944	-0-	1075	1	30704	3	Y	3561	3605	1	57	8	126
							3917	9									
05	42997	X	38632	-0-	-4365	-0-	959	1	33490	3	Y	3803	3756	1	54	8	119
							4183	9									
06	41610	X	NO RPT	-0-	-41610	-0-					Y	NO RPT					119

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
01	86149	X	33469	-0-	-52680	-0-	313	1	31726	3	Y	1240	1205	1	38	8	72
							66	4	1364	9							
02	77812	X	61535	-0-	-16277	-0-	895	1	58373	3	Y	2053	1941	1	116	8	68
							9	4	2258	9							
03	85002	X	66491	-0-	-18511	-0-	880	1	62280	3	Y	2703	2612	1	107	8	52
							358	4	2973	9							
04	75840	X	60223	-0-	-15617	-0-	752	1	56430	3	Y	2547	2432	1	94	8	73
							239	4	2802	9							
05	71424	X	53795	-0-	-17629	-0-	819	1	50409	3	Y	2027	1943	1	83	8	75
							337	4	2230	9							
06	65940	X	NO RPT	-0-	-65940	-0-					Y	NO RPT					75

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
01	33480	X	15431	-0-	-18049	-0-	142	1	13738	3	Y	1378	1365	1	26	8	82
							35	4	1516	9							
02	30240	X	29571	-0-	-669	-0-	392	1	25673	3	Y	3184	3086	1	73	8	107
							4	4	3502	9							
03	41824	X	41824	-0-	-0-	-0-	498	1	35136	3	Y	5468	5407	1	60	8	108
							175	4	6015	9							
04	42767	X	42767	-0-	-0-	-0-	500	1	36512	3	Y	5093	5013	1	37	8	151
							153	4	5602	9							
05	32860	X	29539	-0-	-3321	-0-	483	1	25767	3	Y	2895	2902	1	33	8	112
							104	4	3185	9							
06	31680	X	NO RPT	-0-	-31680	-0-					Y	NO RPT					112

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90706	X	44361	-0-	-46345	-0-	467	1	41368	3	Y	2025	1928	1	69	8	115
							298	4	2228	9							
02	81928	X	60495	-0-	-21433	-0-	876	1	57562	3	Y	1862	1772	1	143	8	62
							9	4	2048	9							
03	89683	X	71660	-0-	-18023	-0-	941	1	66578	3	Y	3438	3283	1	151	8	66
							359	4	3782	9							
04	82530	X	70814	-0-	-11716	-0-	908	1	65952	3	Y	3339	3181	1	128	8	96
							281	4	3673	9							
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	NO RPT	-0-	-64830	-0-					Y	NO RPT					86

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
01	53289	X	46739	-0-	-6550	-0-	43078	3	12	4	Y	3317	3239	1	83	8	132
							3649	9									
02	48132	X	40161	-0-	-7971	-0-	36844	3	11	4	Y	3005	2920	1	81	8	136
							3306	9									
03	52018	X	49112	-0-	-2906	-0-	45189	3	157	4	Y	3424	3373	1	71	8	116
							3766	9									
04	50340	X	46761	-0-	-3579	-0-	43195	3	45	4	Y	3201	3123	1	55	8	139
							3521	9									
05	49848	X	34712	-0-	-15136	-0-	30576	3	1135	4	Y	2728	2652	1	66	8	150
							3001	9									
06	45240	X	NO RPT	-0-	-45240	-0-					Y	NO RPT					150

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
01	54250	X	52547	-0-	-1703	-0-	49319	3	14	4	Y	2922	2836	1	84	8	116
							3214	9									
02	49000	X	47008	-0-	-1992	-0-	44112	3	11	4	Y	2623	2536	1	85	8	118
							2885	9									
03	54250	X	49376	-0-	-4874	-0-	44985	3	163	4	Y	3844	3765	1	67	8	130
							4228	9									
04	52500	X	43849	-0-	-8651	-0-	41299	3	44	4	Y	2278	2260	1	47	8	101
							2506	9									
05	54250	X	40459	-0-	-13791	-0-	36531	3	1416	4	Y	2284	2188	1	73	8	123
							2512	9									
06	50850	X	NO RPT	-0-	-50850	-0-					Y	NO RPT					123

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
01	26660	X	24569	-0-	-2091	-0-	940	1	21891	3	Y	1548	1525	1	27	8	166
							35	4	1703	9							
02	24080	X	15618	-0-	-8462	-0-	573	1	14236	3	Y	729	786	1	19	8	90
							7	4	802	9							
03	26660	X	18742	-0-	-7918	-0-	697	1	17213	3	Y	648	635	1	18	8	85
							119	4	713	9							
04	25800	X	18467	-0-	-7333	-0-	766	1	17009	3	Y	578	573	1	14	8	76
							56	4	636	9							
05	26660	X	11888	-0-	-14772	-0-	443	1	10550	3	Y	748	740	1	18	8	65
							72	4	823	9							
06	23790	X	NO RPT	-0-	-23790	-0-					Y	NO RPT					65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37169	X	26778	-0-	-10391	-0-	923	1	24162	3	Y	1516	1462	1	35	8	159
							25	4	1668	9							
02	33572	X	28905	-0-	-4667	-0-	1028	1	25693	3	Y	1970	1872	1	43	8	214
							17	4	2167	9							
03	35247	X	26821	-0-	-8426	-0-	934	1	23600	3	Y	1915	1848	1	34	8	247
							180	4	2107	9							
04	34050	X	30951	-0-	-3099	-0-	1228	1	27450	3	Y	1977	1929	1	40	8	255
							98	4	2175	9							
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	NO RPT	-0-	-30960	-0-					Y	NO RPT					168

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
01	31269	X	31269	-0-	-0-	-0-	299	1	27621	3	Y	2781	2731	1	53	8	102
							290	4	3059	9							
02	29470	X	29470	-0-	-0-	-0-	304	1	26386	3	Y	2511	2460	1	48	8	105
							18	4	2762	9							
03	30950	X	30950	-0-	-0-	-0-	294	1	27803	3	Y	2571	2522	1	47	8	107
							25	4	2828	9							
*04	29558	X	29558	-0-	-0-	-0-	297	1	26670	3	Y	2348	2320	1	42	8	93
							8	4	2583	9							
05	27776	X	26200	-0-	-1576	-0-	266	1	23505	3	Y	2198	2192	1	34	8	65
							11	4	2418	9							
06	26880	X	NO RPT	-0-	-26880	-0-					Y	NO RPT					65

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
01	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	227	1	21162	3	Y	1838	1821	1	18	8	68
							216	4	2022	9							
02	26335	X	26335	-0-	-0-	-0-	278	1	24023	3	Y	1831	1777	1	46	8	76
							20	4	2014	9							
03	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	269	1	25354	3	Y	1830	1780	1	50	8	76
							21	4	2013	9							
04	31009	X	31009	-0-	-0-	-0-	319	1	28626	3	Y	1868	1827	1	44	8	73
							9	4	2055	9							
05	31988	X	31988	-0-	-0-	-0-	309	1	29860	3	Y	1633	1622	1	36	8	48
							23	4	1796	9							
06	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT					48

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
01	47585	X	47150	-0-	-435	-0-	1212	1	42192	3	Y	2767	2691	1	93	8	119
							702	4	3044	9							
02	42980	X	42855	-0-	-125	-0-	1069	1	38503	3	Y	2437	2334	1	87	8	135
							602	4	2681	9							
03	47523	X	43302	-0-	-4221	-0-	1212	1	39468	3	Y	2374	2316	1	73	8	120
							11	4	2611	9							
04	45630	X	42790	-0-	-2840	-0-	1227	1	39064	3	Y	2250	2239	1	54	8	77
							24	4	2475	9							
05	47461	X	43490	-0-	-3971	-0-	1207	1	39695	3	Y	2332	2225	1	111	8	72
							23	4	2565	9							
06	45930	X	NO RPT	-0-	-45930	-0-					Y	NO RPT					72

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11920 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51739	X	49413	-0-	-2326	-0-	1281	1	44724	3	Y	2492	2385	1	130	8	105
							667	4	2741	9							
02	46732	X	45765	-0-	-967	-0-	1149	1	41400	3	Y	2352	2198	1	132	8	127
							629	4	2587	9							
03	51739	X	44584	-0-	-7155	-0-	1229	1	40355	3	Y	2716	2601	1	107	8	135
							12	4	2988	9							
*04	49350	X	40275	-0-	-9075	-0-	1133	1	36576	3	Y	2315	2292	1	80	8	78
							19	4	2547	9							
05	50654	X	43071	-0-	-7583	-0-	1175	1	39300	3	Y	2337	2180	1	165	8	71
							25	4	2571	9							
06	49020	X	NO RPT	-0-	-49020	-0-					Y	NO RPT					71

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
01	41633	X	39023	-0-	-2610	-0-	35267	3	494	4	Y	2965	2865	1	116	8	164
							3262	9									
02	38168	X	38168	-0-	-0-	-0-	1	1	34651	3	Y	2719	2592	1	111	8	180
							525	4	2991	9							
03	43025	X	43025	-0-	-0-	-0-	39721	3	3304	9	Y	3004	2912	1	98	8	174
*04	40290	X	37944	-0-	-2346	-0-	34472	3	270	4	Y	2911	2832	1	73	8	180
							3202	9									
05	41633	X	37935	-0-	-3698	-0-	34494	3	146	4	Y	2995	2914	1	113	8	148
							3295	9									
06	40290	X	NO RPT	-0-	-40290	-0-					Y	NO RPT					148

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
01	133176	X	125007	-0-	-8169	-0-	481	1	119855	3	Y	3578	3716	1	210	8	133
							735	4	3936	9							
02	DLQ G-10		116005	-0-	116005	116005	428	1	111860	3	Y	3354	3026	1	190	8	271
							28	4	3689	9							
03	DLQ G-10		109379	-0-	109379	225384	498	1	104818	3	Y	3679	3477	1	239	8	234
							16	4	4047	9							
*04	DLQ G-10		136054	-0-	136054	361438	475	1	132073	3	Y	3187	3161	1	194	8	66
							3506	9									
05	495047	X	133609	-0-	-361438	-0-	507	1	129603	3	Y	3072	2675	1	133	8	330
							120	4	3379	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					330

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
01	128123	X	123972	-0-	-4151	-0-	481	1	119920	3	Y	2548	2453	1	219	8	88
							768	4	2803	9							
02	120175	X	120175	-0-	-0-	-0-	448	1	117156	3	Y	2312	2020	1	199	8	181
							28	4	2543	9							
03	126356	X	114182	-0-	-12174	-0-	525	1	110692	3	Y	2680	2445	1	252	8	164
							17	4	2948	9							
04	143822	X	143822	-0-	-0-	-0-	506	1	140760	3	Y	2324	2237	1	204	8	47
							2556	9									
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	NO RPT	-0-	-123990	-0-					Y	NO RPT					233

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BLAKE STATE 15-22 WELL #: 2H RRCID -> 294904 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10967 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134106	X	123872	-0-	-10234	-0-	482	1	120014	3	Y	2389	2455	1	157	8	88
							748	4	2628	9							
02	121968	X	111499	-0-	-10469	-0-	420	1	108594	3	Y	2234	1998	1	145	8	179
							28	4	2457	9							
03	135036	X	98579	-0-	-36457	-0-	453	1	95513	3	Y	2362	2218	1	174	8	149
							15	4	2598	9							
04	130680	X	127643	-0-	-3037	-0-	450	1	125085	3	Y	1916	1875	1	151	8	39
							2108	9									
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	NO RPT	-0-	-119880	-0-					Y	NO RPT					195

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
01	67073	X	67073	-0-	-0-	-0-	577	1	62114	3	Y	3982	4184	1			73
							2	4	4380	9							
02	69072	X	69072	-0-	-0-	-0-	587	1	64144	3	Y	3946	3741	1			278
							4341	9									
03	72232	X	72232	-0-	-0-	-0-	635	1	67545	3	Y	3656	3742	1			192
							30	4	4022	9							
04	61128	X	61128	-0-	-0-	-0-	590	1	56714	3	Y	3473	3465	1			200
							4	4	3820	9							
05	60357	X	59928	-0-	-429	-0-	600	1	54986	3	Y	3892	3976	1			116
							61	4	4281	9							
06	58410	X	NO RPT	-0-	-58410	-0-					Y	NO RPT					116

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
01	80489	X	80489	-0-	-0-	-0-	637	1	68589	3	Y	10237	10759	1			188
							2	4	11261	9							
02	80738	X	80738	-0-	-0-	-0-	630	1	68819	3	Y	10263	9728	1			723
							11289	9									
03	87196	X	87196	-0-	-0-	-0-	710	1	75253	3	Y	10184	10375	1			532
							31	4	11202	9							
04	83624	X	83624	-0-	-0-	-0-	752	1	72348	3	Y	9563	9545	1			550
							5	4	10519	9							
05	81539	X	81539	-0-	-0-	-0-	772	1	70617	3	Y	9126	9402	1			274
							111	4	10039	9							
06	72810	X	NO RPT	-0-	-72810	-0-					Y	NO RPT					274

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
01	119908	X	84453	-0-	-35455	-0-	860	1	79946	3	Y	2525	2398	1	134	8	90
							869	4	2778	9							
02	108304	X	74759	-0-	-33545	-0-	823	1	71569	3	Y	2100	1992	1	113	8	85
							57	4	2310	9							
03	109089	X	76759	-0-	-32330	-0-	768	1	73412	3	Y	2282	2172	1	103	8	92
							69	4	2510	9							
04	90360	X	67527	-0-	-22833	-0-	736	1	64742	3	Y	1844	1785	1	80	8	71
							21	4	2028	9							
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	NO RPT	-0-	-81720	-0-					Y	NO RPT					57

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BERGMAN STATE 38 WELL #: 102H RRCID -> 295565 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10877 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	134044	X	117332	-0-	-16712	-0-	1193	1	110686	3	Y	3856	3702	1	169	8	139
							1211	4	4242	9							
02	121072	X	101230	-0-	-19842	-0-	1108	1	96525	3	Y	3210	3074	1	144	8	131
							66	4	3531	9							
03	127100	X	102657	-0-	-24443	-0-	1026	1	98093	3	Y	3125	2991	1	138	8	127
							100	4	3438	9							
04	122700	X	101853	-0-	-20847	-0-	1093	1	97460	3	Y	2971	2862	1	122	8	114
							32	4	3268	9							
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	NO RPT	-0-	-113550	-0-					Y	NO RPT					84

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 3H RRCID -> 295566 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11857 PERF.12686 - 21681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72697	X	72697	-0-	-0-	-0-	638	1	68725	3	Y	3029	3172	1			56
							2	4	3332	9							
02	64700	X	64700	-0-	-0-	-0-	567	1	61195	3	Y	2671	2538	1			189
							2938	9									
03	72380	X	72380	-0-	-0-	-0-	649	1	68784	3	Y	2650	2701	1			138
							32	4	2915	9							
*04	69382	X	69382	-0-	-0-	-0-	692	1	66502	3	Y	1985	2007	1			116
							4	4	2184	9							
05	71207	X	68732	-0-	-2475	-0-	714	1	65394	3	Y	2312	2359	1			69
							81	4	2543	9							
06	68910	X	NO RPT	-0-	-68910	-0-					Y	NO RPT					69

BERGMAN STATE 38 WELL #: 101H RRCID -> 295662 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10999 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106981	X	105032	-0-	-1949	-0-	1082	1	100436	3	Y	2174	2031	1	156	8	76
							1123	4	2391	9							
02	96628	X	77438	-0-	-19190	-0-	858	1	74761	3	Y	1611	1510	1	112	8	65
							47	4	1772	9							
03	106981	X	83557	-0-	-23424	-0-	845	1	80402	3	Y	2037	1899	1	122	8	81
							69	4	2241	9							
04	103530	X	70579	-0-	-32951	-0-	765	1	68251	3	Y	1401	1327	1	102	8	53
							22	4	1541	9							
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	NO RPT	-0-	-101640	-0-					Y	NO RPT					44

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 14H RRCID -> 296612 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10461 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165695	X	127360	-0-	-38335	-0-	2065	1	120210	3	Y	4592	4390	1	187	8	232
							34	4	5051	9							
02	149660	X	135878	-0-	-13782	-0-	2249	1	128690	3	Y	4490	4315	1	98	8	309
							4939	9									
03	165695	X	142918	-0-	-22777	-0-	2413	1	135324	3	Y	4710	4487	1	201	8	331
							5181	9									
*04	155940	X	131459	-0-	-24481	-0-	1477	1	125548	3	Y	4031	3928	1	179	8	255
							4434	9									
05	152644	X	126491	-0-	-26153	-0-	720	1	121606	3	Y	3786	3652	1	145	8	245
							4165	9									
06	145590	X	NO RPT	-0-	-145590	-0-					Y	NO RPT					245

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
01	186527	X	151531	-0-	-34996	-0-	4765	1	140555	3	Y	5414	5351	1	214	8	3
							256	4	5955	9							
02	168476	X	156788	-0-	-11688	-0-	4820	1	146126	3	Y	5274	5172	1	104	8	1
							41	4	5801	9							
03	186527	X	163193	-0-	-23334	-0-	5489	1	151952	3	Y	5229	5008	1	218	8	4
							5752	9									
04	180150	X	153163	-0-	-26987	-0-	5055	1	142857	3	Y	4774	4567	1	196	8	15
							5251	9									
05	175460	X	152878	-0-	-22582	-0-	4117	1	143932	3	Y	4390	4240	1	165	8	-0-
							4829	9									
06	168000	X	NO RPT	-0-	-168000	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	171833	X	153858	-0-	-17975	-0-	2697	1	144385	3	Y	6126	5828	1	245	8	306
							37	4	6739	9							
02	155204	X	126179	-0-	-29025	-0-	2003	1	119043	3	Y	4666	4550	1	95	8	327
							5133	9									
03	171833	X	149177	-0-	-22656	-0-	2510	1	140751	3	Y	5378	5112	1	215	8	378
							5916	9									
04	159330	X	137779	-0-	-21551	-0-	1534	1	130814	3	Y	4937	4810	1	191	8	314
							5431	9									
05	162316	X	138626	-0-	-23690	-0-	788	1	132634	3	Y	4731	4579	1	158	8	308
							5204	9									
06	148890	X	NO RPT	-0-	-148890	-0-					Y	NO RPT					308

CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28706	X	28089	-0-	-617	-0-	747	1	24937	3	Y	1982	1969	0			54
							225	4	2180	9							
02	25928	X	25200	-0-	-728	-0-	675	1	22595	3	Y	1712	1724	0	2	8	40
							47	4	1883	9							
03	28675	X	26491	-0-	-2184	-0-	706	1	23678	3	Y	1758	1749	0	8	8	41
							173	4	1934	9							
04	27390	X	23292	-0-	-4098	-0-	625	1	20839	3	Y	1546	1552	0			35
							127	4	1701	9							
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							

B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	16749	-0-	-704	-0-	76	1	14839	3	Y	1545	1535	0			42
							134	4	1700	9							
02	15764	X	15055	-0-	-709	-0-	68	1	13485	3	Y	1340	1350	0	1	8	31
							28	4	1474	9							
03	17236	X	16074	-0-	-1162	-0-	76	1	14333	3	Y	1418	1410	0	6	8	33
							105	4	1560	9							
04	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	77	1	14727	3	Y	1456	1456	0			33
							90	4	1602	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714

LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	702	1	16624	3	Y	1670	1659	0			46
							81	4	1837	9							
02	16800	X	16479	-0-	-321	-0-	632	1	14135	3	Y	1541	1550	0	1	8	36
							17	4	1695	9							
03	18600	X	16455	-0-	-2145	-0-	682	1	13906	3	Y	1641	1633	0	5	8	39
							62	4	1805	9							
04	18630	X	16033	-0-	-2597	-0-	671	1	13539	3	Y	1613	1615	0			37
							49	4	1774	9							
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							

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6698	-0-	-866	-0-	225	1	3545	3	Y	1128	1094	0			120
							1687	4	1241	9							
02	6916	X	5775	-0-	-1141	-0-	210	1	3821	3	Y	1026	1009	0			137
							615	4	1129	9							
03	8029	X	7172	-0-	-857	-0-	251	1	5178	3	Y	1114	1152	0	3	8	96
							518	4	1225	9							
04	7770	X	7683	-0-	-87	-0-	262	1	6101	3	Y	1059	1057	0			98
							155	4	1165	9							
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							

B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43586	X	34935	-0-	-8651	-0-	780	1	32032	3	Y	1800	1790	0			49
							143	4	1980	9							
02	38192	X	34743	-0-	-3449	-0-	721	1	31719	3	Y	2061	2060	0	2	8	48
							36	4	2267	9							
03	42284	X	35318	-0-	-6966	-0-	715	1	32220	3	Y	2043	2033	0	10	8	48
							136	4	2247	9							
04	36060	X	34939	-0-	-1121	-0-	743	1	31815	3	Y	2064	2065	0			47
							111	4	2270	9							
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							

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	83	1	16284	3	Y	1652	1642	0			45
							128	4	1817	9							
02	17892	X	16423	-0-	-1469	-0-	75	1	14745	3	Y	1433	1444	0	1	8	33
							27	4	1576	9							
03	19344	X	18876	-0-	-468	-0-	90	1	16982	3	Y	1541	1533	0	5	8	36
							109	4	1695	9							
04	18660	X	18207	-0-	-453	-0-	86	1	16371	3	Y	1510	1512	0			34
							89	4	1661	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
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
01	25327	X	23632	-0-		-1695	-0-	726	1	20774	3	Y	1790	1779	0			49
								163	4	1969	9							
02	22512	X	21208	-0-		-1304	-0-	655	1	18811	3	Y	1552	1564	0	1	8	36
								35	4	1707	9							
03	24924	X	23733	-0-		-1191	-0-	684	1	21121	3	Y	1629	1620	0	7	8	38
								136	4	1792	9							
04	24060	X	23507	-0-		-553	-0-	709	1	20885	3	Y	1636	1637	0			37
								113	4	1800	9							
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							

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
01	15748	X	15312	-0-		-436	-0-	67	1	13173	3	Y	1790	1779	0			49
								103	4	1969	9							
02	14700	X	13717	-0-		-983	-0-	60	1	11928	3	Y	1552	1564	0	1	8	36
								22	4	1707	9							
03	16182	X	14432	-0-		-1750	-0-	66	1	12605	3	Y	1527	1524	0	3	8	36
								81	4	1680	9							
04	15600	X	13342	-0-		-2258	-0-	61	1	11639	3	Y	1435	1438	0			33
								63	4	1579	9							
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							

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
01	32612	X	27880	-0-		-4732	-0-	720	1	24446	3	Y	2294	2283	0			63
								191	4	2523	9							
02	29008	X	25663	-0-		-3345	-0-	675	1	22596	3	Y	2137	2149	0	2	8	49
								41	4	2351	9							
03	31589	X	27833	-0-		-3756	-0-	713	1	24537	3	Y	2212	2202	0	7	8	52
								150	4	2433	9							
04	29400	X	27084	-0-		-2316	-0-	725	1	23846	3	Y	2174	2176	0			50
								122	4	2391	9							
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							

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
01	97650	X	90225	-0-		-7425	-0-	442	1	86779	3	Y	2347	2336	0			64
								422	4	2582	9							
02	88368	X	84480	-0-		-3888	-0-	414	1	81755	3	Y	2013	2023	0	8	8	46
								97	4	2214	9							
03	97836	X	92287	-0-		-5549	-0-	469	1	88909	3	Y	2284	2239	0	38	8	53
								397	4	2512	9							
04	94680	X	88602	-0-		-6078	-0-	447	1	85440	3	Y	2185	2188	0			50
								311	4	2404	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
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 LIFT	(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	29062	X	29062	-0-		-0-	-0-	132	1	25886	3	Y	2662	2645	0			73
								116	4	2928	9							
02	23380	X	16091	-0-		-7289	-0-	73	1	14337	3	Y	1514	1551	0	1	8	35
								16	4	1665	9							
03	25885	X	17259	-0-		-8626	-0-	81	1	15374	3	Y	1581	1575	0	4	8	37
								65	4	1739	9							
04	25050	X	16822	-0-		-8228	-0-	78	1	14956	3	Y	1578	1579	0			36
								52	4	1736	9							
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							

CPX STATE 100-33 G WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	14351	-0-		-1304	-0-	61	1	11994	3	Y	2002	1991	0			55
								94	4	2202	9							
02	13804	X	12857	-0-		-947	-0-	55	1	10787	3	Y	1814	1826	0	1	8	42
								20	4	1995	9							
03	15252	X	13650	-0-		-1602	-0-	61	1	11496	3	Y	1839	1835	0	3	8	43
								70	4	2023	9							
04	14760	X	13533	-0-		-1227	-0-	60	1	11384	3	Y	1846	1847	0			42
								58	4	2031	9							
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							

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 15H RRCID -> 293365 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73811	X	69140	-0-		-4671	-0-	316	1	62030	3	Y	5903	5866	0			161
								301	4	6493	9							
02	66864	X	61350	-0-		-5514	-0-	281	1	55475	3	Y	5025	5065	0	5	8	116
								66	4	5528	9							
03	74028	X	65646	-0-		-8382	-0-	312	1	59206	3	Y	5331	5299	0	23	8	125
								264	4	5864	9							
04	71370	X	62832	-0-		-8538	-0-	296	1	56672	3	Y	5144	5152	0			117
								206	4	5658	9							
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							

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 LIFT	(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	32426	X	30391	-0-		-2035	-0-	149	1	29273	3	Y	721	718	0			20
								176	4	793	9							
02	29288	X	26763	-0-		-2525	-0-	131	1	25888	3	Y	640	643	0	2	8	15
								40	4	704	9							
03	31620	X	29136	-0-		-2484	-0-	148	1	28148	3	Y	621	612	0	10	8	14
								157	4	683	9							
04	30000	X	28434	-0-		-1566	-0-	143	1	27421	3	Y	667	666	0			15
								136	4	734	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
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
01	47523	X	40007	-0-		-7516	-0-	753	1	37630	3	Y	1271	1262	0			35
								226	4	1398	9							
02	42924	X	37083	-0-		-5841	-0-	731	1	34994	3	Y	1185	1190	0	3	8	27
								54	4	1304	9							
03	46314	X	35306	-0-		-11008	-0-	656	1	33356	3	Y	1007	998	0	13	8	23
								186	4	1108	9							
04	43980	X	39405	-0-		-4575	-0-	787	1	37074	3	Y	1236	1231	0			28
								184	4	1360	9							
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							

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
01	27280	X	23458	-0-		-3822	-0-	827	1	13033	3	Y	3087	3006	0			330
								6202	4	3396	9							
02	23716	X	20397	-0-		-3319	-0-	785	1	14271	3	Y	2765	2725	0	2	8	368
								2299	4	3042	9							
03	26257	X	22018	-0-		-4239	-0-	792	1	16346	3	Y	2951	3058	0	7	8	254
								1634	4	3246	9							
04	25410	X	22316	-0-		-3094	-0-	771	1	17940	3	Y	2863	2852	0			265
								456	4	3149	9							
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							

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
01	22103	X	18934	-0-		-3169	-0-	653	1	10284	3	Y	2821	2748	0			301
								4894	4	3103	9							
02	17948	X	14591	-0-		-3357	-0-	545	1	9907	3	Y	2312	2302	0	3	8	308
								1596	4	2543	9							
03	19871	X	18709	-0-		-1162	-0-	663	1	13682	3	Y	2724	2784	0	14	8	234
								1368	4	2996	9							
04	19230	X	18164	-0-		-1066	-0-	617	1	14372	3	Y	2554	2552	0			236
								366	4	2809	9							
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							

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
01	41695	X	27941	-0-		-13754	-0-	68	1	22956	3	Y	3871	3879	0			189
								659	4	4258	9							
02	37044	X	24457	-0-		-12587	-0-	58	1	20520	3	Y	3493	3549	0	5	8	128
								37	4	3842	9							
03	41013	X	27568	-0-		-13445	-0-	71	1	22614	3	Y	3662	3686	0	36	1	50
								855	4	4028	9			18	8			
04	30270	X	27276	-0-		-2994	-0-	72	1	23317	3	Y	3216	2909	0	271	1	86
								349	4	3538	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714

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
01	68045	X	44319	-0-		-23726	-0-	115	1	39051	3	Y	3665	3673	0			179
								1121	4	4032	9							
02	41647	X	41647	-0-		-0-	-0-	106	1	37709	3	Y	3423	3469	0	8	8	125
								67	4	3765	9							
03	48887	X	46437	-0-		-2450	-0-	126	1	40520	3	Y	3872	3870	0	38	1	53
								1532	4	4259	9			36	8			
04	47310	X	44442	-0-		-2868	-0-	124	1	40225	3	Y	3174	2874	0	268	1	85
								602	4	3491	9							
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							

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
01	85405	X	73305	-0-		-12100	-0-	979	1	70501	3	Y	1373	1363	0			38
								315	4	1510	9							
02	74620	X	71465	-0-		-3155	-0-	903	1	68776	3	Y	1552	1548	0	6	8	36
								79	4	1707	9							
03	78461	X	77674	-0-		-787	-0-	969	1	74571	3	Y	1654	1627	0	25	8	38
								315	4	1819	9							
04	75528	X	75528	-0-		-0-	-0-	979	1	72504	3	Y	1630	1631	0			37
								252	4	1793	9							
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							

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
01	655107	X	151673	-0-		-503434	-0-	364	1	123567	3	Y	21995	21857	0			1076
								3547	4	24195	9							
02	199640	X	135952	-0-		-63688	-0-	324	1	114987	3	Y	18578	18960	0	13	8	681
								205	4	20436	9							
03	221030	X	133721	-0-		-87309	-0-	337	1	108079	3	Y	19291	19461	0	190	1	265
								4085	4	21220	9			56	8			
04	213900	X	121161	-0-		-92739	-0-	309	1	100029	3	Y	17569	15883	0	1482	1	469
								1497	4	19326	9							
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							

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
01	180234	X	145561	-0-		-34673	-0-	384	1	130279	3	Y	10144	10103	0			496
								3740	4	11158	9							
02	162792	X	135644	-0-		-27148	-0-	352	1	124934	3	Y	9214	9351	0	22	8	337
								223	4	10135	9							
03	180234	X	142259	-0-		-37975	-0-	396	1	126891	3	Y	9251	9273	0	91	1	126
								4796	4	10176	9			98	8			
04	174420	X	138693	-0-		-35727	-0-	394	1	127497	3	Y	8085	7313	0	682	1	216
								1908	4	8894	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MARY SWAIN HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 298626 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 11687 PERF.12015 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474734	X	170610	-0-	-304124	-0-	132	1	160314	3	Y	8114	8127	0			121
							1239	4	8925	9							
*02	428792	X	139391	-0-	-289401	-0-	201	1	130536	3	Y	6975	6798	0	191	8	107
							981	4	7673	9							
*03	474734	X	112576	-0-	-362158	-0-	129	1	104893	3	Y	5405	5263	0	155	8	94
							1608	4	5946	9							
*04	319260	X	102117	-0-	-217143	-0-	32	1	95911	3	Y	5165	5171	0	46	8	42
							492	4	5682	9							
*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							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 2H RRCID -> 298627 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11554 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298313	X	161354	-0-	-136959	-0-	112	1	136099	3	Y	21901	21908	0			327
							1052	4	24091	9							
*02	269444	X	161910	-0-	-107534	-0-	213	1	138434	3	Y	20202	20017	0	195	8	317
							1041	4	22222	9							
*03	298313	X	213034	-0-	-85279	-0-	228	1	184749	3	Y	22932	22709	0	132	8	408
							2832	4	25225	9							
*04	232200	X	120691	-0-	-111509	-0-	35	1	102475	3	Y	16050	16292	0	36	8	130
							526	4	17655	9							
*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							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 3H RRCID -> 298628 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11762 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455514	X	190568	-0-	-264946	-0-	146	1	176568	3	Y	11354	11378	0			170
							1365	4	12489	9							
*02	411432	X	3693	-0-	-407739	-0-	5	1	3429	3	Y	212	351	0	28	8	3
							26	4	233	9							
03	455514	X	-0-	-0-	-455514	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*04	342090	X	40470	-0-	-301620	-0-	13	1	37780	3	Y	2257	2188	0	51	8	18
							194	4	2483	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		12168	-0-	12168	12168	13	1	10635	3	Y	1234	1143	0	70	8	21
							163	4	1357	9							
*04	0		259486	-0-	259486	271654	76	1	223349	3	Y	31741	31377	0	129	8	256
							1146	4	34915	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		29692	-0-	29692	29692	35	1	28349	3	Y	794	721	0	60	8	13
							435	4	873	9							
*04	0		336986	-0-	336986	366678	109	1	320819	3	Y	13102	12882	0	128	8	105
							1646	4	14412	9							
*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							

MARY SWAIN HERRELL WEST WELL #: 5H RRCID -> 299651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					287
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					287
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					287
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					287
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					287
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					287

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3

CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

01	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	14484	3	2945	9	N	2677	2641	0			206
02	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	13555	3	2687	9	N	2443	2471	0			178
03	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	14616	3	2787	9	N	2534	2587	0			125
04	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	14003	3	2841	9	N	2583	2569	0			139
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

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

01	9393	X	7184	-0-	-2209	-0-	6087	3	1097	9	Y	997	913	0			254
02	8484	X	6652	-0-	-1832	-0-	5631	3	1021	9	Y	928	948	0	2	8	232
03	9393	X	7080	-0-	-2313	-0-	5786	3	1294	9	Y	1176	1235	0	5	8	168
04	8520	X	7014	-0-	-1506	-0-	5968	3	1046	9	Y	951	982	0			137
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13144	X	13091	-0-	-53	-0-	12373	3	718	9	N	653	658	0			224
02	11788	X	11368	-0-	-420	-0-	10737	3	631	9	N	574	581	0	2	8	215
03	12772	X	12378	-0-	-394	-0-	11689	3	689	9	N	626	628	0	3	8	210
04	12660	X	11448	-0-	-1212	-0-	10834	3	614	9	N	558	557	0	1	8	210
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

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	717	-0-	-4119	-0-	660	3	57	9	Y	52	54	0	1	8	10
02	2240	X	1031	-0-	-1209	-0-	898	3	133	9	Y	121	104	0	9	8	18
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2519	3	460	9	Y	418	396	0	17	8	23
04	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2152	3	205	9	Y	186	196	0	5	8	8
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

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	6480	-0-	-1797	-0-	6115	3	365	9	Y	332	315	0			76
02	7252	X	5389	-0-	-1863	-0-	5189	3	200	9	Y	182	222	0			36
03	8029	X	5682	-0-	-2347	-0-	5404	3	278	9	Y	253	263	0			26
04	6660	X	6200	-0-	-460	-0-	5935	3	265	9	Y	241	246	0			21
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

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18755	X	1815	-0-	-16940	-0-	543	1	1075	3	Y	179	174	0			70
							197	9									
02	16940	X	197	-0-	-16743	-0-	41	1	156	3	Y	-0-	70	0			-0-
03	7905	X	2057	-0-	-5848	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	1337	-0-	-58	-0-	1044	3	293	9	Y	266	280	0			23
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1097	3	272	9	Y	247	247	0	1	8	22
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1330	3	300	9	Y	273	268	0	1	8	26
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1183	3	238	9	Y	216	224	0			18
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

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	2405	3	827	9	Y	752	734	0	1	8	304
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2392	3	679	9	Y	617	622	0	5	8	294
03	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	2612	3	418	9	Y	380	535	0	8	8	131
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3202	3	428	9	Y	389	369	0	4	8	147
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	10189	-0-	-4877	-0-	8821	3	1368	9	Y	1244	1264	0	1	8	143
02	12796	X	11560	-0-	-1236	-0-	10262	3	1298	9	Y	1180	1108	0	6	8	209
03	14167	X	12352	-0-	-1815	-0-	11163	3	1189	9	Y	1081	1114	0	13	8	163
04	13560	X	12741	-0-	-819	-0-	11132	3	1609	9	Y	1463	1454	0	3	8	169
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

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
01	19344	X	7421	-0-	-11923	-0-	5797	3	1624	9	Y	1476	1475	0			12
02	11620	X	7487	-0-	-4133	-0-	6199	3	1288	9	Y	1171	1175	0			8
03	11160	X	9060	-0-	-2100	-0-	7641	3	1419	9	Y	1290	1290	0			8
04	9000	X	8897	-0-	-103	-0-	7461	3	1436	9	Y	1305	1300	0			13
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

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
01	10602	X	8696	-0-	-1906	-0-	7893	3	803	9	Y	730	723	0	4	8	50
02	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	9796	3	745	9	Y	677	635	0	23	8	69
03	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	9892	3	730	9	Y	664	646	0	50	8	37
04	10170	X	8989	-0-	-1181	-0-	8301	3	688	9	Y	625	609	0	14	8	39
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

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
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	4655	3	472	9	N	429	464	0			176
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3066	3	503	9	N	457	321	0	1	8	311
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	4680	3	457	9	N	415	548	0	2	8	176
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	4682	3	521	9	N	474	484	0	1	8	165
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

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
01	7316	X	5791	-0-	-1525	-0-	4482	3	1309	9	Y	1190	1138	0			234
02	6496	X	5439	-0-	-1057	-0-	4098	3	1341	9	Y	1219	1258	0			195
03	7006	X	5533	-0-	-1473	-0-	3979	3	1554	9	Y	1413	1527	0			81
04	6270	X	1216	-0-	-5054	-0-	689	3	527	9	Y	479	538	0			22
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

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
01	16120	X	13883	-0-	-2237	-0-	12256	3	1627	9	Y	1479	1484	0	1	8	170
02	14728	X	13949	-0-	-779	-0-	12402	3	1547	9	Y	1406	1321	0	6	8	249
03	16306	X	14134	-0-	-2172	-0-	12375	3	1759	9	Y	1599	1592	0	14	8	242
04	14610	X	10659	-0-	-3951	-0-	9520	3	1139	9	Y	1035	1154	0	3	8	120
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	19933	X	19068	-0-	-865	-0-	18057	3	1011	9	Y	919	903	0	1	8	105
02	17276	X	17182	-0-	-94	-0-	16488	3	694	9	Y	631	621	0	3	8	112
03	19623	X	18691	-0-	-932	-0-	17807	3	884	9	Y	804	786	0	8	8	122
04	18990	X	18501	-0-	-489	-0-	17732	3	769	9	Y	699	738	0	2	8	81
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

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
01	7905	X	3827	-0-	-4078	-0-	3292	3	535	9	Y	486	493	0			96
02	7140	X	4241	-0-	-2899	-0-	3742	3	499	9	Y	454	477	0			73
03	7905	X	3990	-0-	-3915	-0-	3313	3	677	9	Y	615	653	0			35
04	7350	X	1346	-0-	-6004	-0-	1089	3	257	9	Y	234	258	0			11
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

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
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-

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
01	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	12750	3	2025	9	Y	1841	1864	0	1	8	159
02	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	10117	3	1664	9	Y	1513	1534	0	4	8	134
03	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	10852	3	1858	9	Y	1689	1658	0	6	8	159
04	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	9206	3	1511	9	Y	1374	1416	0	1	8	116
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

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
01	8370	X	6126	-0-	-2244	-0-	6021	3	105	9	Y	95	122	0			22
02	8876	X	8069	-0-	-807	-0-	7858	3	211	9	Y	192	175	0	1	8	38
03	9827	X	6426	-0-	-3401	-0-	6105	3	321	9	Y	292	297	0	3	8	30
04	9510	X	5564	-0-	-3946	-0-	5181	3	383	9	Y	348	347	0	1	8	30
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

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
01	5425	X	3505	-0-	-1920	-0-	2791	3	714	9	Y	649	577	0			148
02	6636	X	4568	-0-	-2068	-0-	4165	3	403	9	Y	366	441	0	1	8	72
03	7347	X	3825	-0-	-3522	-0-	3279	3	546	9	Y	496	515	0	2	8	51
04	7110	X	3604	-0-	-3506	-0-	3228	3	376	9	Y	342	363	0			30
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

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
01	9145	X	8385	-0-	-760	-0-	7982	3	403	9	N	366	266	0			290
02	8596	X	8464	-0-	-132	-0-	8050	3	414	9	N	376	494	0	2	8	170
03	9517	X	9452	-0-	-65	-0-	9078	3	374	9	N	340	349	0	5	8	156
04	9210	X	8920	-0-	-290	-0-	8496	3	424	9	N	385	380	0	1	8	160
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	4610	3	788	9	N	716	621	1			323
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	5604	3	658	9	N	598	801	1			120
03	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	7924	3	1015	9	N	923	891	1			152
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	7472	3	823	9	N	748	684	1			216
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

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5455	-0-	-528	-0-	4320	3	1135	9	N	1032	887	0			287
02	5404	X	5145	-0-	-259	-0-	4111	3	1034	9	N	940	1082	0	3	8	142
03	5766	X	4853	-0-	-913	-0-	3801	3	1052	9	N	956	935	0	4	8	159
04	5460	X	4541	-0-	-919	-0-	3507	3	1034	9	N	940	897	0	1	8	201
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

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	3768	-0-	-5997	-0-	3549	3	219	9	Y	199	175	0	1	8	80
02	2940	X	2358	-0-	-582	-0-	2225	3	133	9	Y	121	140	0	6	8	55
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2726	3	189	9	Y	172	160	0	10	8	57
04	3150	X	1750	-0-	-1400	-0-	1561	3	189	9	Y	172	161	0	4	8	64
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

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	2926	-0-	-9691	-0-	2888	3	19	4	Y	17	17	0			2
							19	9									
02	11396	X	320	-0-	-11076	-0-	302	3	3	4	Y	14	13	0	1	8	2
							15	9									
03	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	16	15	0	2	8	1
04	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	8	8	0			1
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

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	3494	3	945	9	N	859	917	0			153
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	2974	3	832	9	N	756	664	0			245
03	4557	X	2759	-0-	-1798	-0-	2198	3	561	9	N	510	588	0			167
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	2	21	0			148
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					148
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					148

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1318	-0-	-976	-0-	678	3	640	9	N	582	667	0	1	8	38
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	881	3	527	9	N	479	488	0	13	8	16
03	3100	N	3332	-0-	232	232	2657	3	675	9	N	614	577	0	27	8	26
04	3000	N	2907	-0-	-93	139	2366	3	541	9	N	492	497	0	5	8	16
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

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

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
01	14074	X	9611	-0-		-4463	-0-	1257 1180	1 9	7174	3	Y	1073	1088	0	2	8	107
02	12712	X	7238	-0-		-5474	-0-	1127 854	1 9	5257	3	Y	776	707	0	9	8	167
03	13423	X	12482	-0-		-941	-0-	1822 1084	1 9	9576	3	Y	985	1027	0	9	8	116
04	12056	X	12056	-0-		-0-	-0-	1723 1202	1 9	9131	3	Y	1093	1034	0	1	8	174
05	11780	X	11757	-0-		-23	-0-	1941 1356	1 9	8460	3	Y	1233	1258	0	1	8	148
06	12090	X	11099	-0-		-991	-0-	1885 1442	1 9	7772	3	Y	1311	1296	0	2	8	161

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

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
01	19468	X	12407	-0-		-7061	-0-	11425 908	3 9	74	4	Y	825	811	0	1	8	94
02	14500	X	14500	-0-		-0-	-0-	13529 845	3 9	126	4	Y	768	714	0	6	8	142
03	15469	X	13893	-0-		-1576	-0-	12947 868	3 9	78	4	Y	789	842	0	11	8	78
04	20012	X	20012	-0-		-0-	-0-	19005 993	3 9	14	4	Y	903	830	0	3	8	148
05	33524	X	33524	-0-		-0-	-0-	32715 780	3 9	29	4	Y	709	715	0	7	8	135
06	15540	X	8875	-0-		-6665	-0-	8457 415	3 9	3	4	Y	377	449	0	8	8	55

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

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
01	46079	X	46079	-0-		-0-	-0-	42049	3	4030	9	Y	3664	3599	0	1	8	191
02	42605	X	42605	-0-		-0-	-0-	38675	3	3930	9	Y	3573	3460	0	7	8	297
03	46729	X	46729	-0-		-0-	-0-	42508	3	4221	9	Y	3837	3929	0	12	8	193
04	43025	X	43025	-0-		-0-	-0-	39738	3	3287	9	Y	2988	3014	0	3	8	164
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

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

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
01	2533	X	2533	-0-		-0-	-0-	2517	3	16	4	Y	-0-	1	0			-0-
02	10276	X	-0-	-0-		-10276	-0-					Y	52	42	0			10
03	11377	X	-0-	-0-		-11377	-0-					Y	24	32	0			2
04	10080	X	-0-	-0-		-10080	-0-					Y	33	30	0			5
05	8184	X	-0-	-0-		-8184	-0-					Y	154	129	0			30
06	2460	X	-0-	-0-		-2460	-0-					Y	216	214	0			32

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

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
01	2990	X	2990	-0-		-0-	-0-	2477	3	513	9	N	466	484	0	1	8	165
02	1743	X	1743	-0-		-0-	-0-	1508	3	235	9	N	214	198	0	3	8	178
03	1724	X	1724	-0-		-0-	-0-	1462	3	262	9	N	238	271	0	3	8	142
04	1467	X	1467	-0-		-0-	-0-	1028	3	439	9	N	399	421	0	1	8	119
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	12741	3	1586	9	Y	1442	1469	0			83
02	8876	X	7713	-0-	-1163	-0-	6395	3	1318	9	Y	1198	1190	0			91
03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	8181	3	1815	9	Y	1650	1642	0			99
04	11460	X	8071	-0-	-3389	-0-	6599	3	1472	9	Y	1338	1331	0			106
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

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	6253	3	1025	9	Y	932	948	0			54
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	6514	3	970	9	Y	882	869	0			67
03	7688	X	7274	-0-	-414	-0-	6099	3	1175	9	Y	1068	1071	0			64
04	7440	X	6800	-0-	-640	-0-	5675	3	1125	9	Y	1023	1006	0			81
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

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	10725	3	757	9	N	688	650	0			113
02	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	9307	3	858	9	N	780	814	0	5	8	74
03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	11734	3	612	9	N	556	564	0	9	8	57
04	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	9339	3	938	9	N	853	823	0	2	8	85
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

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	20959	3	1751	9	N	1592	1450	0			239
02	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	18453	3	1045	9	N	950	1056	0	2	8	131
03	20150	X	16427	-0-	-3723	-0-	15585	3	842	9	N	765	733	0	3	8	160
04	19500	X	16150	-0-	-3350	-0-	15317	3	833	9	N	757	787	0	1	8	129
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

GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27238	X	27238	-0-	-0-	-0-	24976	3	2262	9	N	2056	1934	0	1	8	133
02	46413	X	46413	-0-	-0-	-0-	42890	3	3523	9	N	3203	3216	0	13	8	107
03	48416	X	48416	-0-	-0-	-0-	44008	3	4408	9	N	4007	3914	0	27	8	173
04	41902	X	41902	-0-	-0-	-0-	38467	3	3435	9	N	3123	3188	0	6	8	102
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

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33139	X	31956	-0-	-1183	-0-	27245	3	4711	9	N	4283	4280	0	3	8	249
02	30632	X	24533	-0-	-6099	-0-	20786	3	3747	9	N	3406	3411	0	20	8	224
03	33914	X	26169	-0-	-7745	-0-	22389	3	3780	9	N	3436	3471	0	37	8	152
04	32820	X	26487	-0-	-6333	-0-	22483	3	4004	9	N	3640	3641	0	11	8	140
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

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
01	19654	X	11118	-0-	-8536	-0-	9521	3	1597	9	N	1452	1439	0			218
02	17752	X	11295	-0-	-6457	-0-	9269	3	2026	9	N	1842	1804	0	2	8	254
03	19654	X	13487	-0-	-6167	-0-	11859	3	1628	9	N	1480	1421	0	4	8	309
04	16440	X	14004	-0-	-2436	-0-	11772	3	2232	9	N	2029	1992	0	1	8	345
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

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

01	12834	X	10852	-0-	-1982	-0-	9851	3	1001	9	Y	910	924	0			30
02	10724	X	9865	-0-	-859	-0-	8955	3	910	9	Y	827	810	0			47
03	11315	X	10924	-0-	-391	-0-	10015	3	909	9	Y	826	840	0			33
04	10950	X	10109	-0-	-841	-0-	9218	3	891	9	Y	810	788	0			55
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

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

01	9548	X	8292	-0-	-1256	-0-	6905	3	1387	9	Y	1261	1264	0			162
02	8624	X	6659	-0-	-1965	-0-	5584	3	1075	9	Y	977	843	0	2	8	294
03	9548	X	8663	-0-	-885	-0-	7233	3	1430	9	Y	1300	1410	0	6	8	178
04	9240	X	8502	-0-	-738	-0-	7103	3	1399	9	Y	1272	1271	0	2	8	177
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

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	913	3	205	9	N	186	102	0			251
03	23059	X	23059	-0-	-0-	-0-	20204	3	2855	9	N	2595	2694	0	7	8	145
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	6436	3	1079	9	N	981	950	0	1	8	175
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

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

01	27528	X	13534	-0-	-13994	-0-	12880	3	83	4	Y	519	528	0	1	8	59
							571	9									
02	24164	X	20570	-0-	-3594	-0-	19433	3	181	4	Y	869	761	0	6	8	161
							956	9									
03	26753	X	20769	-0-	-5984	-0-	19535	3	117	4	Y	1015	1064	0	12	8	100
							1117	9									
04	28779	X	28779	-0-	-0-	-0-	27230	3	20	4	Y	1390	1258	0	5	8	227
							1529	9									
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									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	17	41	0			4
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	168	139	0			33
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3116	3	408	9	Y	371	365	0	1	8	38
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2478	3	396	9	Y	360	367	0			31
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

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
01	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	18079	3	2386	9	Y	2169	2158	0	1	8	17
02	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	17638	3	2397	9	Y	2179	2141	0	5	8	50
03	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	21208	3	1	4	Y	2319	2344	0	9	8	16
							2551	9									
04	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	18165	3	24	4	Y	1816	1818	0	2	8	12
							1998	9									
05	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	19637	3	1	4	Y	2118	2096	0	6	8	28
							2330	9									
06	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	18260	3	2	4	Y	1925	1913	0	7	8	33
							2118	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

01	32227	X	32227	-0-	-0-	-0-	24571	3	7656	9	N	6960	6877	0	2	8	147
02	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	17380	3	4734	9	N	4304	4306	0	7	8	138
03	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	14387	3	3432	9	N	3120	3186	0	30	8	42
04	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	10927	3	2342	9	N	2129	2122	0	7	8	42
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

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

01	15221	X	14269	-0-	-952	-0-	12469	3	1800	9	N	1636	1570	0	1	8	436
02	13748	X	13556	-0-	-192	-0-	11856	3	1700	9	N	1545	1429	0	5	8	547
03	15221	X	14802	-0-	-419	-0-	12998	3	1804	9	N	1640	1834	0	9	8	344
04	14010	X	13856	-0-	-154	-0-	12117	3	1739	9	N	1581	1524	0	3	8	398
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

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

01	16244	X	13131	-0-	-3113	-0-	10875	3	2256	9	N	2051	2005	0			132
02	14672	X	11647	-0-	-3025	-0-	9510	3	21	4	N	1924	1913	0	11	8	132
							2116	9									
03	15841	X	12033	-0-	-3808	-0-	9405	3	13	4	N	2377	2436	0	18	8	55
							2615	9									
04	14070	X	11238	-0-	-2832	-0-	8853	3	2385	9	N	2168	2172	0	3	8	48
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

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

01	6479	X	5722	-0-	-757	-0-	4534	3	1188	9	N	1080	1104	0	1	8	244
02	5852	X	4078	-0-	-1774	-0-	3210	3	868	9	N	789	774	0	3	8	256
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	5226	3	1240	9	N	1127	1112	0	8	8	263
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	5328	3	1166	9	N	1060	1029	0	2	8	292
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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

01	43180	X	43180	-0-	-0-	-0-	39780	3	3400	9	Y	3091	3061	0	1	8	79
02	39060	X	39060	-0-	-0-	-0-	35879	3	3181	9	Y	2892	2813	0	6	8	152
03	44241	X	44241	-0-	-0-	-0-	40560	3	3681	9	Y	3346	3425	0	13	8	60
04	43461	X	43461	-0-	-0-	-0-	40477	3	2984	9	Y	2713	2710	0	4	8	59
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

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
01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	11239	3	789	9	N	717	669	0			106
02	50475	X	50475	-0-	-0-	-0-	68	1	47781	3	N	2387	2379	0	8	8	106
							2626	9									
03	46990	X	46990	-0-	-0-	-0-	3	1	43982	3	N	2732	2718	0	14	8	106
							3005	9									
04	35283	X	35283	-0-	-0-	-0-	2	1	33096	3	N	1986	1982	0	3	8	107
							2185	9									
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									

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	3447	3	1060	9	Y	964	979	0	2	8	56
02	4144	X	3919	-0-	-225	-0-	2991	3	928	9	Y	844	826	0	10	8	64
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	4176	3	1031	9	Y	937	927	0	19	8	55
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4017	3	854	9	Y	776	765	0	5	8	61
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

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

01	14136	X	12151	-0-	-1985	-0-	11074	3	1077	9	N	979	974	0	2	8	424
02	12236	X	11096	-0-	-1140	-0-	9923	3	1173	9	N	1066	1064	0	9	8	417
03	12989	X	12493	-0-	-496	-0-	11284	3	1209	9	N	1099	1108	0	32	8	376
04	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	11586	3	1091	9	N	992	1010	0	10	8	348
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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

01	48504	X	48504	-0-	-0-	-0-	46434	3	2070	9	Y	1882	1867	0	1	8	48
02	42983	X	42983	-0-	-0-	-0-	41088	3	1895	9	Y	1723	1674	0	7	8	90
03	49182	X	49182	-0-	-0-	-0-	47224	3	1958	9	Y	1780	1824	0	14	8	32
04	46830	X	46830	-0-	-0-	-0-	45209	3	1621	9	Y	1474	1469	0	5	8	32
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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

01	42997	X	36290	-0-	-6707	-0-	34922	3	1368	9	Y	1244	1235	0			32
02	37576	X	32135	-0-	-5441	-0-	30884	3	1251	9	Y	1137	1107	0	2	8	60
03	40300	X	36784	-0-	-3516	-0-	35496	3	1288	9	Y	1171	1206	0	4	8	21
04	38160	X	35204	-0-	-2956	-0-	34133	3	1071	9	Y	974	973	0	1	8	21
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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

01	54783	X	54783	-0-	-0-	-0-	51994	3	2789	9	Y	2535	2515	0	1	8	65
02	48573	X	48573	-0-	-0-	-0-	46021	3	2552	9	Y	2320	2256	0	7	8	122
03	55527	X	55527	-0-	-0-	-0-	52892	3	2635	9	Y	2395	2458	0	16	8	43
04	52843	X	52843	-0-	-0-	-0-	50661	3	2182	9	Y	1984	1979	0	5	8	43
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

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
01	10819	X	10367	-0-	-452	-0-	9440	3	927	9	N	843	779	0			470
02	9772	X	8555	-0-	-1217	-0-	7652	3	903	9	N	821	1041	0	2	8	248
03	10385	X	9000	-0-	-1385	-0-	8110	3	890	9	N	809	758	0	5	8	294
04	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	10895	3	854	9	N	776	687	0	1	8	382
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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	13764	X	11858	-0-	-1906	-0-	10944	3	914	9	Y	831	823	0			21
02	12264	X	10810	-0-	-1454	-0-	10139	3	671	9	Y	610	596	0	3	8	32
03	12741	X	11455	-0-	-1286	-0-	10597	3	858	9	Y	780	793	0	5	8	14
04	12330	X	11070	-0-	-1260	-0-	10367	3	703	9	Y	639	637	0	2	8	14
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

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

01	62645	X	62645	-0-	-0-	-0-	57131	3	5514	9	Y	5013	5075	0	4	8	469
02	55549	X	55549	-0-	-0-	-0-	50579	3	4970	9	Y	4518	4480	0	24	8	483
03	35791	X	35791	-0-	-0-	-0-	32747	3	3044	9	Y	2767	2822	0	30	8	398
04	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	21453	3	1587	9	Y	1443	1431	0	5	8	405
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

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	41509	X	36954	-0-	-4555	-0-	32134	3	4820	9	Y	4382	4365	0	1	8	34
02	37083	X	37083	-0-	-0-	-0-	32452	3	4631	9	Y	4210	4142	0	6	8	96
03	43276	X	40897	-0-	-2379	-0-	35822	3	1	4	Y	4613	4667	0	11	8	31
							5074	9									
04	41880	X	25128	-0-	-16752	-0-	20638	3	27	4	Y	4057	4059	0	2	8	27
							4463	9									
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									

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
01	34565	X	33408	-0-	-1157	-0-	33022	3	386	9	Y	351	349	0			3
02	31220	X	28733	-0-	-2487	-0-	28436	3	297	9	Y	270	267	0			6
03	34131	X	20342	-0-	-13789	-0-	20126	3	1	4	Y	195	200	0			1
							215	9									
04	33329	X	33329	-0-	-0-	-0-	32834	3	43	4	Y	411	402	0	7	8	3
							452	9									
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									

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
01	11904	X	8727	-0-	-3177	-0-	7943	3	784	9	Y	713	686	0			139
02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	10267	3	1	4	Y	958	996	0			101
							1054	9									
03	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	12564	3	1586	9	Y	1442	1413	0			130
04	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	11391	3	1196	9	Y	1087	1064	0			153
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

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
01	5518	X	2500	-0-	-3018	-0-	2126	3	374	9	Y	340	331	0			66
02	6020	X	1202	-0-	-4818	-0-	770	3	432	9	Y	393	418	0			41
03	7192	X	778	-0-	-6414	-0-	452	3	326	9	Y	296	310	0			27
04	6960	X	438	-0-	-6522	-0-	72	3	366	9	Y	333	313	0			47
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

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
01	19251	X	13727	-0-	-5524	-0-	13017	3	710	9	Y	645	593	0			126
02	15568	X	14747	-0-	-821	-0-	14058	3	1	4	Y	625	685	0			66
							688	9									
03	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	16722	3	900	9	Y	818	810	0			74
04	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	16423	3	833	9	Y	757	725	0			106
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

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
01	14911	X	10045	-0-	-4866	-0-	9547	3	498	9	Y	453	418	0			88
02	12432	X	9765	-0-	-2667	-0-	9301	3	464	9	Y	422	466	0			44
03	13764	X	11107	-0-	-2657	-0-	10544	3	563	9	Y	512	510	0			46
04	12390	X	11591	-0-	-799	-0-	10982	3	609	9	Y	554	522	0			78
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

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
01	34867	X	34867	-0-	-0-	-0-	32138	3	2729	9	Y	2481	2463	0	3	8	36
02	31857	X	31857	-0-	-0-	-0-	29374	3	2483	9	Y	2257	2237	0	15	8	41
03	35092	X	34050	-0-	-1042	-0-	31329	3	2721	9	Y	2474	2471	0	24	8	20
04	33960	X	30685	-0-	-3275	-0-	28113	3	2572	9	Y	2338	2336	0	6	8	16
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

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
01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9181	3	7	9	N	6					164
02	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13596	3	257	9	N	234	181	1			217
03	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	17682	3	1000	9	N	909	902	1			224
04	27535	X	27535	-0-	-0-	-0-	26971	3	564	9	N	513	534	1			203
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

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
01	44175	X	44085	-0-	-90	-0-	41955	3	2130	9	Y	1936	1922	0	2	8	28
02	40208	X	39883	-0-	-325	-0-	37955	3	1928	9	Y	1753	1736	0	14	8	31
03	45291	X	43864	-0-	-1427	-0-	41721	3	2143	9	Y	1948	1941	0	22	8	16
04	43830	X	39279	-0-	-4551	-0-	37215	3	2064	9	Y	1876	1874	0	5	8	13
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

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
01	40678	X	40678	-0-	-0-	-0-	35564	3	5114	9	Y	4649	4619	0	1	8	68
02	37097	X	37097	-0-	-0-	-0-	32460	3	4637	9	Y	4215	4207	0			76
03	41658	X	41658	-0-	-0-	-0-	36378	3	5280	9	Y	4800	4825	0	11	8	40
04	38340	X	36364	-0-	-1976	-0-	31922	3	4442	9	Y	4038	4039	0	12	8	27
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

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
01	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	6018	3	1275	9	N	1159	1088	0			191
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	5222	3	1440	9	N	1309	1369	0	6	8	125
03	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	8874	3	1377	9	N	1252	1236	0	13	8	128
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	5537	3	1012	9	N	920	955	0	2	8	91
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

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
01	27163	X	27163	-0-	-0-	-0-	25828	3	1335	9	Y	1214	1161	0			378
02	27104	X	24701	-0-	-2403	-0-	23512	3	1189	9	Y	1081	1116	0			343
03	30225	X	27353	-0-	-2872	-0-	26099	3	1254	9	Y	1140	1251	0			232
04	29250	X	24945	-0-	-4305	-0-	23748	3	1197	9	Y	1088	1101	0			219
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

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
01	12276	X	11836	-0-	-440	-0-	11334	3	502	9	Y	456	465	0			15
02	11200	X	10536	-0-	-664	-0-	10056	3	480	9	Y	436	426	0			25
03	12431	X	11564	-0-	-867	-0-	11250	3	314	9	Y	285	299	0			11
04	12030	X	10467	-0-	-1563	-0-	10101	3	366	9	Y	333	321	0			23
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

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
01	39209	X	39209	-0-	-0-	-0-	37200	3	2009	9	Y	1826	1826	0	1	8	60
02	32511	X	32511	-0-	-0-	-0-	31415	3	1096	9	Y	996	995	0	5	8	56
03	31000	X	30848	-0-	-152	-0-	29826	3	1022	9	Y	929	940	0	8	8	37
04	37920	X	19965	-0-	-17955	-0-	19070	3	895	9	Y	814	794	0	2	8	55
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

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33573	X	30818	-0-	-2755	-0-	29135	3	1683	9	Y	1530	1523	0	1	8	12
02	30324	X	28594	-0-	-1730	-0-	27100	3	1494	9	Y	1358	1333	0	6	8	31
03	32470	X	32470	-0-	-0-	-0-	30794	3	1	4	Y	1523	1536	0	8	8	10
							1675	9									
04	31063	X	31063	-0-	-0-	-0-	29459	3	39	4	Y	1423	1420	0	4	8	9
							1565	9									
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									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	5	1	17058	3	N	2315	2311	0	2	8	31
							2547	9									
02	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	25	1	14836	3	N	1918	1920	0	13	8	16
							2110	9									
03	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	11	1	17420	3	N	2318	2298	0	27	8	9
							2550	9									
04	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	5	1	15128	3	N	2027	2016	0	6	8	14
							2230	9									
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									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	16466	-0-	-3405	-0-	14474	3	1992	9	Y	1811	1802	0	2	8	14
02	17696	X	13439	-0-	-4257	-0-	11912	3	1527	9	Y	1388	1358	0	13	8	31
03	18104	X	14595	-0-	-3509	-0-	12877	3	1718	9	Y	1562	1557	0	26	8	10
04	17520	X	14200	-0-	-3320	-0-	12650	3	17	4	Y	1394	1389	0	6	8	9
							1533	9									
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									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23573	X	23573	-0-	-0-	-0-	21558	3	2015	9	Y	1832	1824	0	1	8	14
02	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	18915	3	1704	9	Y	1549	1524	0	4	8	35
03	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	21782	3	1	4	Y	1697	1715	0	5	8	12
							1867	9									
04	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	20665	3	27	4	Y	1455	1456	0	1	8	10
							1601	9									
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									

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
01	14291	X	10900	-0-	-3391	-0-	10261	3	639	9	Y	581	577	0	1	8	5
02	11956	X	5212	-0-	-6744	-0-	4903	3	309	9	Y	281	274	0	6	8	6
03	13175	X	3787	-0-	-9388	-0-	3620	3	167	9	Y	152	145	0	12	8	1
04	12390	X	6994	-0-	-5396	-0-	6833	3	9	4	Y	138	135	0	3	8	1
							152	9									
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									

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
01	7409	X	5448	-0-	-1961	-0-	4652	3	796	9	Y	724	726	0			24
02	6692	X	4767	-0-	-1925	-0-	4130	3	637	9	Y	579	570	0			33
03	7347	X	5078	-0-	-2269	-0-	4459	3	619	9	Y	563	573	0			23
04	5280	X	4404	-0-	-876	-0-	3874	3	530	9	Y	482	472	0			33
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

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
01	40548	X	9794	-0-	-30754	-0-	7414	3	2380	9	Y	2164	2227	0	2	8	71
02	36680	X	23822	-0-	-12858	-0-	20733	3	3089	9	Y	2808	2708	0	13	8	158
03	42687	X	36206	-0-	-6481	-0-	32876	3	3330	9	Y	3027	3039	0	25	8	121
04	41310	X	38929	-0-	-2381	-0-	35693	3	3236	9	Y	2942	2856	0	7	8	200
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

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
01	25854	X	23693	-0-	-2161	-0-	20500	3	3193	9	Y	2903	2891	0	1	8	23
02	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	17401	3	2790	9	Y	2536	2497	0	4	8	58
03	24862	X	23070	-0-	-1792	-0-	19954	3	1	4	Y	2832	2862	0	9	8	19
							3115	9									
04	24060	X	19683	-0-	-4377	-0-	17300	3	23	4	Y	2145	2148	0	2	8	14
							2360	9									
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									

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
01	51925	X	51925	-0-	-0-	-0-	49380	3	2545	9	Y	2314	2360	0	2	8	76
02	36227	X	36227	-0-	-0-	-0-	34316	3	1911	9	Y	1737	1707	0	8	8	98
03	39494	X	35731	-0-	-3763	-0-	33423	3	2308	9	Y	2098	2095	0	17	8	84
04	41070	X	37323	-0-	-3747	-0-	35154	3	2169	9	Y	1972	1917	0	5	8	134
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

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
01	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	12734	3	2186	9	Y	1987	2014	0			65
02	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	12280	3	2101	9	Y	1910	1867	0			108
03	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	14221	3	2636	9	Y	2396	2408	0			96
04	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	12645	3	2066	9	Y	1878	1846	0			128
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	29919	X	29919	-0-	-0-	-0-	8	1	28760	3	N	1046	1044	0	1	8	14
							1151	9									
02	25093	X	25093	-0-	-0-	-0-	40	1	24100	3	N	866	868	0	5	8	7
							953	9									
03	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	11	1	17632	3	N	259	259	0	6	8	1
							285	9									
04	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	9	1	27051	3	N	1111	1102	0	2	8	8
							1222	9									
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									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	13764	X	12220	-0-	-1544	-0-	11206	3	1014	9	Y	922	921	0			7
02	11172	X	10706	-0-	-466	-0-	9907	3	799	9	Y	726	728	0			5
03	12369	X	11573	-0-	-796	-0-	10794	3	779	9	Y	708	709	0			4
04	11820	X	11576	-0-	-244	-0-	11242	3	334	9	Y	304	305	0			3
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

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	26195	X	8706	-0-	-17489	-0-	2557	1	5062	3	Y	988	886	0			388
							1087	9									
02	22540	X	14335	-0-	-8205	-0-	2713	1	10229	3	Y	1266	1222	0			432
							1393	9									
03	36374	X	36374	-0-	-0-	-0-	34888	3	1486	9	Y	1351	1565	0			218
04	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	27185	3	1283	9	Y	1166	1105	0			279
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

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	32457	X	29963	-0-	-2494	-0-	26945	3	3018	9	Y	2744	2735	0	3	8	68
02	28980	X	25874	-0-	-3106	-0-	23432	3	2442	9	Y	2220	2229	0	16	8	43
03	32085	X	28059	-0-	-4026	-0-	25133	3	2926	9	Y	2660	2646	0	32	8	25
04	31050	X	25176	-0-	-5874	-0-	22373	3	2803	9	Y	2548	2496	0	9	8	68
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

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	24136	X	24136	-0-	-0-	-0-	21895	3	2241	9	Y	2037	2029	0	2	8	51
02	24276	X	20508	-0-	-3768	-0-	18698	3	1810	9	Y	1645	1651	0	13	8	32
03	26877	X	22200	-0-	-4677	-0-	19944	3	2256	9	Y	2051	2038	0	26	8	19
04	25110	X	20437	-0-	-4673	-0-	18281	3	2156	9	Y	1960	1920	0	7	8	52
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

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	39060	X	22686	-0-	-16374	-0-	20045	3	2641	9	Y	2401	2389	0	3	8	60
02	35056	X	18749	-0-	-16307	-0-	16663	3	2086	9	Y	1896	1899	0	20	8	37
03	29729	X	18981	-0-	-10748	-0-	16614	3	2367	9	Y	2152	2129	0	40	8	20
04	28770	X	18719	-0-	-10051	-0-	16136	3	2583	9	Y	2348	2295	0	11	8	62
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

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
01	12214	X	8421	-0-	-3793	-0-	7236	3	1185	9	Y	1077	1074	0	2	8	27
02	10276	X	7341	-0-	-2935	-0-	6332	3	1009	9	Y	917	914	0	12	8	18
03	11377	X	7949	-0-	-3428	-0-	6772	3	1177	9	Y	1070	1054	0	24	8	10
04	10050	X	7473	-0-	-2577	-0-	6638	3	835	9	Y	759	743	0	6	8	20
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

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
01	14105	X	9518	-0-	-4587	-0-	8663	3	855	9	Y	777	766	0	3	8	19
02	12740	X	7982	-0-	-4758	-0-	7261	3	721	9	Y	655	646	0	16	8	12
03	12710	X	8512	-0-	-4198	-0-	7596	3	916	9	Y	833	806	0	32	8	7
04	9210	X	7924	-0-	-1286	-0-	7181	3	743	9	Y	675	655	0	9	8	18
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

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
01	38409	X	34743	-0-	-3666	-0-	31859	3	2884	9	Y	2622	2614	0	3	8	65
02	34692	X	32041	-0-	-2651	-0-	28031	3	4010	9	Y	3645	3625	0	14	8	71
03	36580	X	33150	-0-	-3430	-0-	30199	3	2951	9	Y	2683	2700	0	29	8	25
04	35340	X	29965	-0-	-5375	-0-	27257	3	2708	9	Y	2462	2413	0	8	8	66
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

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
01	35639	X	35639	-0-	-0-	-0-	32864	3	2775	9	Y	2523	2468	0	1	8	132
02	31786	X	31786	-0-	-0-	-0-	29331	3	2455	9	Y	2232	2171	0	7	8	186
03	33516	X	33516	-0-	-0-	-0-	30975	3	2541	9	Y	2310	2368	0	12	8	116
04	28572	X	28572	-0-	-0-	-0-	26860	3	1712	9	Y	1556	1584	0	3	8	85
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

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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
01	38998	X	38998	-0-	-0-	-0-	35751	3	3247	9	Y	2952	2895	0	1	8	154
02	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	31381	3	2340	9	Y	2127	2097	0	7	8	177
03	35901	X	35901	-0-	-0-	-0-	33403	3	2498	9	Y	2271	2322	0	12	8	114
04	34480	X	34480	-0-	-0-	-0-	31301	3	3179	9	Y	2890	2842	0	3	8	159
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

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	5253	-0-	-110	-0-	4443	3	810	9	N	736	717	0			173
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5015	3	822	9	N	747	679	0	1	8	240
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5141	3	908	9	N	825	911	0	2	8	152
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	5592	3	706	9	N	642	524	0	1	8	269
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

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	16625	3	2091	9	N	1901	1779	0	3	8	281
02	78472	X	78472	-0-	-0-	-0-	98	1	70811	3	N	6875	6853	0	22	8	281
							7563	9									
03	71766	X	71766	-0-	-0-	-0-	4	1	63552	3	N	7464	7413	0	51	8	281
							8210	9									
04	59755	X	59755	-0-	-0-	-0-	3	1	53362	3	N	5809	5795	0	12	8	283
							6390	9									
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									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38533	X	8572	-0-	-29961	-0-	7737	3	835	9	N	759	710	0	1	8	112
02	34804	X	32379	-0-	-2425	-0-	45	1	29622	3	N	2465	2455	0	10	8	112
							2712	9									
03	37324	X	33062	-0-	-4262	-0-	2	1	29933	3	N	2843	2823	0	20	8	112
							3127	9									
04	36120	X	29814	-0-	-6306	-0-	2	1	26780	3	N	2756	2750	0	5	8	113
							3032	9									
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									

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
01	6479	X	4374	-0-	-2105	-0-	3702	3	672	9	N	611	570	0	1	8	90
02	16352	X	8009	-0-	-8343	-0-	27	1	7345	3	N	579	562	0	17	8	90
							637	9									
03	19344	X	15444	-0-	-3900	-0-	2	1	14465	3	N	888	867	0	21	8	90
							977	9									
04	18720	X	12422	-0-	-6298	-0-	1	1	11706	3	N	650	643	0	6	8	91
							715	9									
05	19344	X	15538	-0-	-3806	-0-	1	1	14583	3	N	867	851	0	16	8	91
							954	9									
06	14940	X	12663	-0-	-2277	-0-	2	1	11903	3	N	689	671	0	18	8	91
							758	9									

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378

01	86482	X	86482	-0-	-0-	-0-	76524	3	9958	9	N	9053	8804	0	5	8	584
02	73826	X	73826	-0-	-0-	-0-	65540	3	62	4	N	7476	7517	0	31	8	512
							8224	9									
03	80169	X	80169	-0-	-0-	-0-	70281	3	37	4	N	8955	9204	0	55	8	208
							9851	9									
04	78044	X	78044	-0-	-0-	-0-	68338	3	9706	9	N	8824	8822	0	16	8	194
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

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	32767	X	28841	-0-	-3926	-0-	25148	3	3693	9	N	3357	3271	0	1	8	217
02	29596	X	22618	-0-	-6978	-0-	19826	3	23	4	N	2517	2557	0	4	8	173
							2769	9									
03	31186	X	26214	-0-	-4972	-0-	22832	3	14	4	N	3062	3157	0	7	8	71
							3368	9									
04	29160	X	26554	-0-	-2606	-0-	23045	3	3509	9	N	3190	3189	0	2	8	70
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

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

01	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	9	8	0	1	8	-0-
02	24808	X	-0-	-0-	-24808	-0-					N	12	2	0	10	8	-0-
03	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	19	1	0	18	8	-0-
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	16	12	0	4	8	-0-
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41974	X	2140	-0-	-39834	-0-	931	3	1209	9	N	1099	1076	0	3	8	23
02	37380	X	20758	-0-	-16622	-0-	14801	3	5957	9	N	5415	5244	0	21	8	173
03	38812	X	12468	-0-	-26344	-0-	9247	3	3221	9	N	2928	3028	0	34	8	39
04	23910	X	14087	-0-	-9823	-0-	10695	3	3392	9	N	3084	3054	0	8	8	61
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

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66588	X	40102	-0-	-26486	-0-	33357	3	6745	9	N	6132	6033	0	2	8	130
02	57596	X	39635	-0-	-17961	-0-	33854	3	5781	9	N	5255	5193	0	24	8	168
03	61287	X	39979	-0-	-21308	-0-	34988	3	4991	9	N	4537	4608	0	36	8	61
04	45930	X	32106	-0-	-13824	-0-	28582	3	3524	9	N	3204	3191	0	10	8	64
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

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48999	X	48999	-0-	-0-	-0-	43429	3	5570	9	N	5064	5030	0	1	8	107
02	47712	X	47712	-0-	-0-	-0-	41931	3	5781	9	N	5255	5189	0	4	8	169
03	46410	X	46410	-0-	-0-	-0-	40293	3	6117	9	N	5561	5648	0	7	8	75
04	44250	X	36073	-0-	-8177	-0-	31431	3	4642	9	N	4220	4209	0	2	8	84
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

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51367	X	49651	-0-	-1716	-0-	45963	3	3688	9	N	3353	3332	0	1	8	71
02	46200	X	42039	-0-	-4161	-0-	38929	3	3110	9	N	2827	2797	0	10	8	91
03	50158	X	45069	-0-	-5089	-0-	42005	3	3064	9	N	2785	2821	0	17	8	38
04	48510	X	36166	-0-	-12344	-0-	33744	3	2422	9	N	2202	2192	0	4	8	44
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

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49363	X	49363	-0-	-0-	-0-	45040	3	4323	9	N	3930	3889	0			83
02	43484	X	40771	-0-	-2713	-0-	37438	3	3333	9	N	3030	3016	0			97
03	48143	X	40712	-0-	-7431	-0-	37130	3	3582	9	N	3256	3309	0			44
04	47760	X	30520	-0-	-17240	-0-	28028	3	2492	9	N	2265	2264	0			45
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

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291227 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36207	X	36207	-0-	-0-	-0-	32907	3	3300	9	N	3000	2976	0	3	8	77
02	35280	X	31524	-0-	-3756	-0-	28334	3	3190	9	N	2900	2810	0	15	8	152
03	39060	X	37251	-0-	-1809	-0-	33607	3	3644	9	N	3313	3381	0	25	8	59
04	37800	X	34894	-0-	-2906	-0-	31902	3	2992	9	N	2720	2713	0	7	8	59
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

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27156	X	21641	-0-	-5515	-0-	18682	3	2959	9	N	2690	2667	0	2	8	69
02	24528	X	20525	-0-	-4003	-0-	17667	3	2858	9	N	2598	2522	0	9	8	136
03	27156	X	22172	-0-	-4984	-0-	19155	3	3017	9	N	2743	2813	0	17	8	49
04	22920	X	21349	-0-	-1571	-0-	18621	3	2728	9	N	2480	2470	0	5	8	54
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

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
01	39649	X	36177	-0-	-3472	-0-	33011	3	3166	9	N	2878	2853	0	1	8	74
02	33656	X	32866	-0-	-790	-0-	29766	3	3100	9	N	2818	2738	0	6	8	148
03	37262	X	35755	-0-	-1507	-0-	32596	3	3159	9	N	2872	2957	0	12	8	51
04	36060	X	34943	-0-	-1117	-0-	32275	3	2668	9	N	2425	2419	0	4	8	53
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

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
01	38998	X	35103	-0-	-3895	-0-	33386	3	1717	9	N	1561	1548	0	1	8	40
02	34356	X	32457	-0-	-1899	-0-	30871	3	1586	9	N	1442	1400	0	6	8	76
03	37975	X	35337	-0-	-2638	-0-	33503	3	1834	9	N	1667	1701	0	12	8	30
04	36750	X	32831	-0-	-3919	-0-	31347	3	1484	9	N	1349	1346	0	4	8	29
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

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
01	31155	X	28726	-0-	-2429	-0-	25158	3	3568	9	N	3244	3216	0	1	8	83
02	28168	X	26004	-0-	-2164	-0-	22585	3	3419	9	N	3108	3023	0	4	8	164
03	31186	X	27584	-0-	-3602	-0-	24001	3	3583	9	N	3257	3355	0	8	8	58
04	30180	X	24244	-0-	-5936	-0-	21453	3	2791	9	N	2537	2538	0	2	8	55
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

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
01	53542	X	53542	-0-	-0-	-0-	46996	3	5	4	Y	5946	5888	0			72
							6541	9									
02	48634	X	48634	-0-	-0-	-0-	42868	3	94	4	Y	5156	5064	0	2	8	162
							5672	9									
03	55143	X	55143	-0-	-0-	-0-	48852	3	146	4	Y	5586	5679	0	4	8	65
							6145	9									
04	54318	X	54318	-0-	-0-	-0-	48301	3	35	4	Y	5438	5426	0	2	8	75
							5982	9									
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									

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
01	9765	X	4299	-0-	-5466	-0-	3963	3	4	4	Y	302	297	0	2	8	4
							332	9									
02	8820	X	6549	-0-	-2271	-0-	6133	3	77	4	Y	308	293	0	10	8	9
							339	9									
03	6231	X	3943	-0-	-2288	-0-	3579	3	109	4	Y	232	214	0	25	8	2
							255	9									
04	4170	X	3016	-0-	-1154	-0-	2825	3	25	4	Y	151	136	0	15	8	2
							166	9									
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

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
01	55986	X	50324	-0-	-5662	-0-	44760	3	8	4	Y	5051	5003	0			61
							5556	9									
02	47824	X	38550	-0-	-9274	-0-	34418	3	142	4	Y	3627	3574	0			114
							3990	9									
03	52948	X	45934	-0-	-7014	-0-	40803	3	225	4	Y	4460	4522	0			52
							4906	9									
04	51240	X	50290	-0-	-950	-0-	44944	3	57	4	Y	4808	4794	0			66
							5289	9									
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									

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
01	60078	X	54230	-0-	-5848	-0-	50035	3	9	4	Y	3805	3763	0	5	8	46
							4186	9									
02	49952	X	47352	-0-	-2600	-0-	43582	3	148	4	Y	3293	3205	0	31	8	103
							3622	9									
03	55304	X	54240	-0-	-1064	-0-	50099	3	226	4	Y	3559	3563	0	58	8	41
							3915	9									
04	53430	X	48803	-0-	-4627	-0-	45197	3	52	4	Y	3231	3223	0	4	8	45
							3554	9									
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									

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
01	38874	X	32573	-0-	-6301	-0-	29132	3	3441	9	N	3128	3110	0	1	8	46
02	34216	X	29203	-0-	-5013	-0-	26069	3	3134	9	N	2849	2838	0	6	8	51
03	37882	X	31778	-0-	-6104	-0-	28359	3	3419	9	N	3108	3124	0	9	8	26
04	36660	X	27232	-0-	-9428	-0-	24516	3	2716	9	N	2469	2477	0	2	8	16
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

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
01	30938	X	11154	-0-	-19784	-0-	6561	3	4593	9	N	4175	4151	0	3	8	61
02	27580	X	15020	-0-	-12560	-0-	9535	3	5485	9	N	4986	4941	0	16	8	90
03	30380	X	21840	-0-	-8540	-0-	15318	3	6522	9	N	5929	5943	0	27	8	49
04	25050	X	19223	-0-	-5827	-0-	14659	3	4564	9	N	4149	4164	0	6	8	28
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

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
01	44175	X	22076	-0-	-22099	-0-	21459	3	617	9	N	561	554	0			8
02	36568	X	20489	-0-	-16079	-0-	19861	3	628	9	N	571	566	0	3	8	10
03	29078	X	18814	-0-	-10264	-0-	18203	3	611	9	N	555	555	0	5	8	5
04	23100	X	20980	-0-	-2120	-0-	20897	3	83	9	N	75	78	0	1	8	1
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

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
01	46543	X	46543	-0-	-0-	-0-	42441	3	4102	9	N	3729	3704	0	1	8	55
02	43260	X	41161	-0-	-2099	-0-	37466	3	3695	9	N	3359	3344	0	9	8	61
03	47988	X	44436	-0-	-3552	-0-	40572	3	3864	9	N	3513	3530	0	15	8	29
04	46440	X	40060	-0-	-6380	-0-	36429	3	3631	9	N	3301	3304	0	4	8	22
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

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
01	45732	X	45732	-0-	-0-	-0-	40419	3	5313	9	N	4830	4778	0	2	8	71
02	40235	X	40235	-0-	-0-	-0-	35706	3	4529	9	N	4117	4105	0	9	8	74
03	44739	X	44739	-0-	-0-	-0-	39639	3	5100	9	N	4636	4657	0	14	8	39
04	44250	X	41836	-0-	-2414	-0-	37085	3	4751	9	N	4319	4326	0	3	8	29
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

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
01	41199	X	37702	-0-	-3497	-0-	33086	3	4616	9	N	4196	4179	0			105
02	36730	X	36730	-0-	-0-	-0-	33024	3	3706	9	N	3369	3408	0			66
03	43555	X	43555	-0-	-0-	-0-	39104	3	4451	9	N	4046	4074	0			38
04	37614	X	37614	-0-	-0-	-0-	33544	3	4070	9	N	3700	3639	0			99
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

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
01	19778	X	16334	-0-	-3444	-0-	13043	3	3291	9	N	2992	2982	0			75
02	17864	X	12184	-0-	-5680	-0-	10011	3	2173	9	N	1975	2012	0			38
03	19189	X	12094	-0-	-7095	-0-	9693	3	2401	9	N	2183	2201	0			20
04	18570	X	10627	-0-	-7943	-0-	8453	3	2174	9	N	1976	1943	0			53
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

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
01	30721	X	27231	-0-	-3490	-0-	23702	3	3529	9	N	3208	3199	0			80
02	27748	X	27011	-0-	-737	-0-	23945	3	3066	9	N	2787	2813	0			54
03	32145	X	32145	-0-	-0-	-0-	28388	3	3757	9	N	3415	3437	0			32
04	27168	X	27168	-0-	-0-	-0-	24041	3	3127	9	N	2843	2799	0			76
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

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
01	28799	X	10875	-0-	-17924	-0-	8651	3	2224	9	N	2022	2035	0	2	8	30
02	26656	X	-0-	-0-	-26656	-0-					N	12	30	0	12	8	-0-
03	30349	X	8540	-0-	-21809	-0-	6814	3	1726	9	N	1569	1535	0	21	8	13
04	44378	X	44378	-0-	-0-	-0-	35656	3	8722	9	N	7929	7884	0	5	8	53
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

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
01	26722	X	4398	-0-	-22324	-0-	3868	3	6	4	Y	476	471	0			6
							524	9									
02	29288	X	329	-0-	-28959	-0-	305	3	22	4	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
03	32426	X	12	-0-	-32414	-0-	8	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	38874	X	38128	-0-	-746	-0-	33973	3	6	4	Y	3772	3732	0	2	8	46
							4149	9									
02	38080	X	38080	-0-	-0-	-0-	33925	3	123	4	Y	3665	3587	0	9	8	115
							4032	9									
03	43848	X	43848	-0-	-0-	-0-	38903	3	202	4	Y	4312	4359	0	18	8	50
							4743	9									
04	40077	X	40077	-0-	-0-	-0-	35468	3	46	4	Y	4148	4133	0	8	8	57
							4563	9									
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									

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
01	58931	X	48764	-0-	-10167	-0-	42228	3	6536	9	Y	5942	5965	0			18
02	45388	X	41503	-0-	-3885	-0-	36159	3	5344	9	Y	4858	4812	0			64
03	50251	X	45347	-0-	-4904	-0-	39428	3	5919	9	Y	5381	5419	0			26
04	48630	X	40593	-0-	-8037	-0-	35235	3	5358	9	Y	4871	4877	0			20
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

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
01	44764	X	1152	-0-	-43612	-0-	1151	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1120	X	127	-0-	-993	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	118	117	0			1
04	1110	X	380	-0-	-730	-0-	10	3	370	9	Y	336	336	0			1
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	14	15	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	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
01	71486	X	67122	-0-	-4364	-0-	713	1	58914	3	Y	6814	6834	0			21
							7495	9									
02	66164	X	57697	-0-	-8467	-0-	644	1	49223	3	Y	7118	7045	0			94
							7830	9									
03	73253	X	60271	-0-	-12982	-0-	713	1	51026	3	Y	7756	7813	0			37
							8532	9									
04	68700	X	56801	-0-	-11899	-0-	690	1	48158	3	Y	7230	7237	0			30
							7953	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79143	X	50544	-0-		-28599		-0-	43912	3	6632	9	Y	6029	6054	0			18
02	57848	X	43382	-0-		-14466		-0-	38046	3	5336	9	Y	4851	4805	0			64
03	60543	X	43777	-0-		-16766		-0-	38355	3	5422	9	Y	4929	4970	0			23
04	55020	X	36669	-0-		-18351		-0-	32142	3	4527	9	Y	4115	4121	0			17
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

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293583 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48360	X	29862	-0-		-18498		-0-	26248	3	6	4	Y	3280	3248	0	1	8	40
									3608	9									
02	39452	X	23695	-0-		-15757		-0-	20355	3	114	4	Y	2933	2873	0	8	8	92
									3226	9									
03	42563	X	23613	-0-		-18950		-0-	19922	3	173	4	Y	3198	3234	0	19	8	37
									3518	9									
04	41190	X	24874	-0-		-16316		-0-	21413	3	43	4	Y	3107	3093	0	8	8	43
									3418	9									
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									

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68789	X	63206	-0-		-5583		-0-	55067	3	8139	9	Y	7399	7410	0			23
02	65968	X	54773	-0-		-11195		-0-	47964	3	6809	9	Y	6190	6132	0			81
03	73036	X	59144	-0-		-13892		-0-	51752	3	7392	9	Y	6720	6769	0			32
04	70680	X	53001	-0-		-17679		-0-	46277	3	6724	9	Y	6113	6120	0			25
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64905	X	64905	-0-		-0-		-0-	55888	3	9017	9	Y	8197	8226	0			25
02	56117	X	56117	-0-		-0-		-0-	48662	3	7455	9	Y	6777	6713	0			89
03	62730	X	62730	-0-		-0-		-0-	54654	3	8076	9	Y	7342	7396	0			35
04	57529	X	57529	-0-		-0-		-0-	50340	3	7189	9	Y	6535	6543	0			27
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

KEYSTONE 12-15 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293712 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11001 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61132	X	36391	-0-		-24741		-0-	32397	3	3994	9	Y	3631	3654	0			11
02	53788	X	31421	-0-		-22367		-0-	26079	3	5342	9	Y	4856	4803	0			64
03	51708	X	31040	-0-		-20668		-0-	26666	3	4374	9	Y	3976	4021	0			19
04	47910	X	21690	-0-		-26220		-0-	18547	3	3143	9	Y	2857	2864	0			12
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

KEYSTONE 12-15 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71548	X	60225	-0-		-11323		-0-	53437	3	6788	9	Y	6171	6196	0			19
02	55804	X	52252	-0-		-3552		-0-	46551	3	5701	9	Y	5183	5134	0			68
03	61783	X	56916	-0-		-4867		-0-	50615	3	6301	9	Y	5728	5769	0			27
04	59790	X	51486	-0-		-8304		-0-	45763	3	5723	9	Y	5203	5209	0			21
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

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
01	45632	X	35011	-0-	-10621	-0-	29535	3	5476	9	Y	4978	4998	0			15
02	35392	X	30375	-0-	-5017	-0-	25854	3	4521	9	Y	4110	4071	0			54
03	39184	X	33963	-0-	-5221	-0-	28994	3	4969	9	Y	4517	4550	0			21
04	37920	X	30590	-0-	-7330	-0-	26280	3	4310	9	Y	3918	3923	0			16
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293811 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11197 - 23106

01	80662	X	74157	-0-	-6505	-0-	65761	3	8396	9	Y	7633	7690	0			23
02	66164	X	64639	-0-	-1525	-0-	57802	3	6837	9	Y	6215	6156	0			82
03	73253	X	71024	-0-	-2229	-0-	63582	3	7442	9	Y	6765	6815	0			32
04	70890	X	64943	-0-	-5947	-0-	58253	3	6690	9	Y	6082	6089	0			25
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293838 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11296 - 22481

01	71982	X	65585	-0-	-6397	-0-	57466	3	8119	9	Y	7381	7407	0			23
02	60676	X	56830	-0-	-3846	-0-	50056	3	6774	9	Y	6158	6100	0			81
03	67177	X	61301	-0-	-5876	-0-	53875	3	7426	9	Y	6751	6800	0			32
04	65010	X	55636	-0-	-9374	-0-	48969	3	6667	9	Y	6061	6068	0			25
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293951 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11260 - 21519

01	80073	X	68581	-0-	-11492	-0-	60268	3	8313	9	Y	7557	7591	0			23
02	74144	X	59708	-0-	-14436	-0-	52700	3	7008	9	Y	6371	6310	0			84
03	82088	X	61881	-0-	-20207	-0-	54445	3	7436	9	Y	6760	6812	0			32
04	79440	X	53955	-0-	-25485	-0-	47341	3	6614	9	Y	6013	6020	0			25
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293980 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11086 - 21049

01	52917	X	33316	-0-	-19601	-0-	27400	3	5916	9	Y	5378	5400	0			16
02	43064	X	27851	-0-	-15213	-0-	23205	3	4646	9	Y	4224	4184	0			56
03	41540	X	26058	-0-	-15482	-0-	20995	3	5063	9	Y	4603	4637	0			22
04	40200	X	22797	-0-	-17403	-0-	17388	3	5409	9	Y	4917	4919	0			20
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

SILVERTON STATE 27-34 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294241 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9861 - 19947

01	68696	X	48084	-0-	-20612	-0-	42295	3	5789	9	Y	5263	5203	0			141
02	62048	X	44584	-0-	-17464	-0-	178	1	39713	3	Y	4266	4350	0			57
							4693	9									
03	63271	X	50919	-0-	-12352	-0-	623	1	45537	3	Y	4326	4334	0			49
							4759	9									
04	61230	X	52039	-0-	-9191	-0-	581	1	46776	3	Y	4256	4245	0			60
							4682	9									
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									

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
01	90117	X	86803	-0-	-3314	-0-	80939	3	5864	9	Y	5331	5257	0			143
02	81396	X	77092	-0-	-4304	-0-	222	1	72162	3	Y	4280	4366	0			57
							4708	9									
03	90117	X	86904	-0-	-3213	-0-	791	1	80798	3	Y	4832	4834	0			55
							5315	9									
04	86370	X	81822	-0-	-4548	-0-	701	1	75733	3	Y	4898	4884	0			69
							5388	9									
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									

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
01	73284	X	72468	-0-	-816	-0-	118	1	62718	3	Y	8756	8778	0	4	8	95
							9632	9									
02	66192	X	48319	-0-	-17873	-0-	5	1	42242	3	Y	5520	5537	0	16	8	62
							6072	9									
03	70184	X	43608	-0-	-26576	-0-	37269	3	6339	9	Y	5763	5724	0	24	8	77
04	70140	X	46042	-0-	-24098	-0-	39384	3	6658	9	Y	6053	6032	0	6	8	92
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

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
01	116591	X	74448	-0-	-42143	-0-	70181	3	4267	9	Y	3879	3808	0			104
02	105308	X	67159	-0-	-38149	-0-	224	1	63198	3	Y	3397	3456	0			45
							3737	9									
03	99510	X	74191	-0-	-25319	-0-	763	1	70066	3	Y	3056	3066	0			35
							3362	9									
04	88920	X	74355	-0-	-14565	-0-	752	1	70926	3	Y	2434	2435	0			34
							2677	9									
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									

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
01	48081	X	38365	-0-	-9716	-0-	33320	3	5045	9	Y	4586	4519	0			123
02	40348	X	31116	-0-	-9232	-0-	281	1	27004	3	Y	3483	3560	0			46
							3831	9									
03	44671	X	23793	-0-	-20878	-0-	140	1	21172	3	Y	2255	2276	0			25
							2481	9									
04	38250	X	28424	-0-	-9826	-0-	156	1	25314	3	Y	2685	2672	0			38
							2954	9									
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									

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

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
01	123164	X	123164	-0-		-0-	-0-	329	1	113586	3	Y	8408	8475	0	3	8	92
								9249	9									
02	113894	X	113894	-0-		-0-	-0-	17	1	105685	3	Y	7447	7440	0	15	8	84
								8192	9									
03	135496	X	135496	-0-		-0-	-0-	126065	3	9431	9	Y	8574	8513	0	30	8	115
04	123270	X	119291	-0-		-3979	-0-	111442	3	7849	9	Y	7135	7136	0	6	8	108
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									

SILVERTON STATE 27-34 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295252 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9941 - 19983

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
01	128464	X	103670	-0-		-24794	-0-	741	1	92599	3	Y	9391	9294	0			252
								10330	9									
02	155848	X	85137	-0-		-70711	-0-	920	1	76649	3	Y	6880	7041	0			91
								7568	9									
03	172546	X	95708	-0-		-76838	-0-	1678	1	86461	3	Y	6881	6894	0			78
								7569	9									
04	146040	X	92405	-0-		-53635	-0-	1649	1	81965	3	Y	7992	7957	0			113
								8791	9									
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									

HARDCASTLE STATE 27-34-39 C WELL #: 3H RRCID -> 295451 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10588 - 25722

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
01	111197	X	93066	-0-		-18131	-0-	151	1	80642	3	Y	11157	11203	0	5	8	122
								12273	9									
02	88088	X	83512	-0-		-4576	-0-	8	1	73275	3	Y	9299	9291	0	26	8	104
								10229	9									
03	95604	X	88484	-0-		-7120	-0-	77693	3	10791	9	Y	9810	9733	0	50	8	131
04	90060	X	82912	-0-		-7148	-0-	73180	3	9732	9	Y	8847	8834	0	10	8	134
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

HARDCASTLE STATE 27-34-39 B WELL #: 2H RRCID -> 295452 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10950 - 26060

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
01	143478	X	143478	-0-		-0-	-0-	364	1	133380	3	Y	8849	8918	0	3	8	97
								9734	9									
02	133420	X	126065	-0-		-7355	-0-	19	1	117789	3	Y	7506	7505	0	14	8	84
								8257	9									
03	151466	X	147247	-0-		-4219	-0-	137763	3	9484	9	Y	8622	8562	0	28	8	116
04	146580	X	126780	-0-		-19800	-0-	118704	3	8076	9	Y	7342	7342	0	5	8	111
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									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295473 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10697 - 20566

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
01	23219	X	708	-0-		-22511	-0-	702	3	6	9	N	5	6	0			-0-
02	20972	X	2200	-0-		-18772	-0-	2120	3	80	9	N	73	60	0	12	8	1
03	23219	X	1118	-0-		-22101	-0-	1013	3	105	9	N	95	81	0	14	8	1
04	12360	X	136	-0-		-12224	-0-	25	3	111	9	N	101	100	0	1	8	1
05	2449	X	-0-	-0-		-2449	-0-					N	-0-	1	0			-0-
06	2370	X	11	-0-		-2359	-0-	11	3			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. (I) GAS 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	110825	X	83878	-0-	-26947	-0-	76958	3	6920	9	N	6291	6266	0	2	8	49
02	93772	X	77022	-0-	-16750	-0-	70466	3	6556	9	N	5960	5862	0	11	8	136
03	99913	X	82847	-0-	-17066	-0-	76066	3	2	4	N	6163	6234	0	23	8	42
							6779	9									
04	93960	X	73980	-0-	-19980	-0-	68235	3	90	4	N	5141	5143	0	6	8	34
							5655	9									
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									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295476 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11103 - 20991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105741	X	85231	-0-	-20510	-0-	78726	3	6505	9	N	5914	5877	0	3	8	46
02	90888	X	57623	-0-	-33265	-0-	53413	3	4210	9	N	3827	3777	0	9	8	87
03	94364	X	69950	-0-	-24414	-0-	64846	3	2	4	N	4638	4667	0	27	8	31
							5102	9									
04	88260	X	75090	-0-	-13170	-0-	69710	3	92	4	N	4807	4798	0	8	8	32
							5288	9									
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									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295477 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11345 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142383	X	102912	-0-	-39471	-0-	100164	3	2748	9	N	2498	2483	0	5	8	19
02	128604	X	95149	-0-	-33455	-0-	92759	3	2390	9	N	2173	2118	0	25	8	49
03	134540	X	105882	-0-	-28658	-0-	103328	3	3	4	N	2319	2305	0	48	8	15
							2551	9									
04	118320	X	101503	-0-	-16817	-0-	99126	3	130	4	N	2043	2033	0	12	8	13
							2247	9									
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									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 295478 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11374 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136617	X	118868	-0-	-17749	-0-	115036	3	3832	9	N	3484	3465	0	5	8	27
02	123396	X	103656	-0-	-19740	-0-	100357	3	3299	9	N	2999	2932	0	26	8	68
03	129084	X	108262	-0-	-20822	-0-	104848	3	3	4	N	3101	3100	0	48	8	21
							3411	9									
04	120030	X	75567	-0-	-44463	-0-	73111	3	96	4	N	2145	2145	0	7	8	14
							2360	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 295479 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11535 - 21457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112375	X	83684	-0-	-28691	-0-	81841	3	1843	9	N	1675	1667	0	3	8	13
02	90412	X	71346	-0-	-19066	-0-	69981	3	1365	9	N	1241	1208	0	18	8	28
03	100099	X	74079	-0-	-26020	-0-	72600	3	2	4	N	1343	1329	0	33	8	9
							1477	9									
04	93300	X	72931	-0-	-20369	-0-	71487	3	94	4	N	1227	1220	0	8	8	8
							1350	9									
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									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 295586 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11585 - 21496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126914	X	94946	-0-	-31968	-0-	92010	3	2936	9	N	2669	2654	0	4	8	21
02	114212	X	80580	-0-	-33632	-0-	78267	3	2313	9	N	2103	2055	0	21	8	48
03	116653	X	93445	-0-	-23208	-0-	88907	3	3	4	N	4123	4098	0	45	8	28
							4535	9									
04	109980	X	87932	-0-	-22048	-0-	84530	3	111	4	N	2992	2989	0	11	8	20
							3291	9									
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									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295601 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11300 - 21230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89187	X	66314	-0-	-22873	-0-	16	1	55999	3	N	9363	9361	0	4	8	127
							10299	9									
02	74956	X	55131	-0-	-19825	-0-	77	1	46319	3	N	7941	7980	0	23	8	65
							8735	9									
03	74803	X	65485	-0-	-9318	-0-	36	1	56065	3	N	8531	8516	0	46	8	34
							9384	9									
04	72390	X	59717	-0-	-12673	-0-	18	1	51553	3	N	7405	7376	0	13	8	50
							8146	9									
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									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295682 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10924 - 20788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45012	X	36636	-0-	-8376	-0-	8	1	29443	3	N	6532	6524	0	2	8	89
							7185	9									
02	39452	X	29471	-0-	-9981	-0-	39	1	23495	3	N	5397	5428	0	14	8	44
							5937	9									
03	39835	X	34212	-0-	-5623	-0-	18	1	27389	3	N	6186	6176	0	29	8	25
							6805	9									
04	38220	X	31760	-0-	-6460	-0-	9	1	25562	3	N	5626	5604	0	9	8	38
							6189	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295683 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11180 - 21117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88567	X	68373	-0-	-20194	-0-	16	1	56981	3	N	10342	10332	0	4	8	140
							11376	9									
02	76888	X	56668	-0-	-20220	-0-	78	1	46990	3	N	8727	8774	0	22	8	71
							9600	9									
03	77097	X	57851	-0-	-19246	-0-	31	1	48326	3	N	8631	8629	0	39	8	34
							9494	9									
04	70440	X	63260	-0-	-7180	-0-	19	1	53483	3	N	8871	8832	0	13	8	60
							9758	9									
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									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295793 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11080 - 20950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36704	X	30631	-0-	-6073	-0-	7	1	25080	3	N	5040	5034	0	5	8	68
							5544	9									
02	33152	X	25501	-0-	-7651	-0-	34	1	20800	3	N	4243	4253	0	23	8	35
							4667	9									
03	34441	X	29379	-0-	-5062	-0-	15	1	24074	3	N	4809	4779	0	46	8	19
							5290	9									
04	32970	X	27388	-0-	-5582	-0-	8	1	22660	3	N	4291	4269	0	12	8	29
							4720	9									
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									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296121 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10910 - 20801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61318	X	61318	-0-	-0-	-0-	14	1	49657	3	N	10588	10570	0	6	8	144
							11647	9									
02	54348	X	51374	-0-	-2974	-0-	69	1	41501	3	N	8913	8948	0	36	8	73
							9804	9									
03	60171	X	50636	-0-	-9535	-0-	26	1	40559	3	N	9137	9114	0	60	8	36
							10051	9									
04	58230	X	47026	-0-	-11204	-0-	13	1	37661	3	N	8502	8464	0	16	8	58
							9352	9									
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									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296122 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11248 - 21119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102610	X	77748	-0-	-24862	-0-	19	1	67249	3	N	9527	9524	0	4	8	129
							10480	9									
02	89936	X	63508	-0-	-26428	-0-	90	1	54642	3	N	7978	8021	0	21	8	65
							8776	9									
03	87327	X	68299	-0-	-19028	-0-	38	1	58978	3	N	8439	8434	0	37	8	33
							9283	9									
04	84510	X	65824	-0-	-18686	-0-	20	1	56651	3	N	8321	8286	0	11	8	57
							9153	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. (I) GAS 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	60171	X	58374	-0-	-1797	-0-	14	1	49818	3	N	7765	7754	0	7	8	105
							8542	9									
02	54348	X	51541	-0-	-2807	-0-	73	1	44094	3	N	6704	6717	0	37	8	55
							7374	9									
03	60171	X	57293	-0-	-2878	-0-	32	1	49211	3	N	7318	7273	0	71	8	29
							8050	9									
04	58230	X	53518	-0-	-4712	-0-	16	1	46257	3	N	6586	6551	0	19	8	45
							7245	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		197109	-0-	197109	197109	6	1	149242	3	Y	43510	43510	0			-0-
							47861	9									
04	SHUT IN		250565	-0-	250565	447674	8	1	189861	3	Y	55178	55164	0			14
							60696	9									
*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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		264913	-0-	264913	264913	8	1	200438	3	Y	58606	58606	0			-0-
							64467	9									
04	SHUT IN		337015	-0-	337015	601928	10	1	257691	3	Y	72104	72086	0			18
							79314	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		229214	-0-	229214	-0-	187630	3	41584	9	Y	37804	37848	0	75
08	0		194336	-0-	194336	-0-	159179	3	17	4	Y	31945	31939	0	81
							35140	9							
09	0		174040	-0-	174040	-0-	143955	3	2	4	Y	27348	27352	0	77
							30083	9							
10	0		146263	-0-	146263	-0-	121766	3	4	4	Y	22266	22211	0	132
							24493	9							
11	0		135290	-0-	135290	135290	113749	3	25	4	Y	19560	19565	0	127
							21516	9							
12	0		123924	-0-	123924	259214	104637	3	12	4	Y	17523	17529	0	121
							19275	9							
01	0		114620	-0-	114620	373834	11	1	97089	3	Y	15896	15892	0	125
							34	4	17486	9					
02	0		99623	-0-	99623	473457	18	1	84948	3	Y	13254	13287	0	92
							78	4	14579	9					
03	0		107230	-0-	107230	580687	52	1	91991	3	Y	13802	13811	0	83
							5	4	15182	9					
04	0		98929	-0-	98929	679616	33	1	85328	3	Y	12321	12284	0	120
							15	4	13553	9					
05	0		94435	-0-	94435	774051	81880	3	17	4	Y	11398	11418	0	100
							12538	9							
06	857050	X	82999	-0-	-774051	-0-	2	1	72675	3	Y	9368	9361	0	107
							17	4	10305	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		248896	-0-	248896	506165	212717	3	36179	9	N	32890	32914	0	65
08	0		198727	-0-	198727	704892	171163	3	18	4	N	25042	25043	0	64
							27546	9							
09	0		181077	-0-	181077	885969	156675	3	2	4	N	22182	22184	0	62
							24400	9							
10	0		156898	-0-	156898	1042867	136215	3	5	4	N	18798	18748	0	112
							20678	9							
11	0		151834	-0-	151834	1194701	133018	3	30	4	N	17078	17079	0	111
							18786	9							
12	0		107030	-0-	107030	1301731	90489	3	12	4	N	15026	15033	0	104
							16529	9							
01	0		122481	-0-	122481	1424212	12	1	108031	3	N	13093	13094	0	103
							36	4	14402	9					
02	0		101811	-0-	101811	1526023	19	1	89999	3	N	10648	10677	0	74
							80	4	11713	9					
03	0		111048	-0-	111048	1637071	55	1	98859	3	N	11026	11033	0	67
							5	4	12129	9					
04	0		103858	-0-	103858	1740929	34	1	92819	3	N	9991	9961	0	97
							15	4	10990	9					
05	0		103008	-0-	103008	1843937	92774	3	17	4	N	9288	9304	0	81
							10217	9							
06	1927603	X	83666	-0-	-1843937	-0-	1	1	75684	3	N	7241	7239	0	83
							16	4	7965	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	EOM BALANCE
07	0		171934	-0-	171934	252253	142881	3	29053	9	N	26412	26393	0	52
08	0		152663	-0-	152663	404916	126457	3	13	4	N	23812	23803	0	61
							26193	9							
09	0		130649	-0-	130649	535565	108800	3	1	4	N	19862	19867	0	56
							21848	9							
10	0		124567	-0-	124567	660132	105538	3	4	4	N	17295	17248	0	103
							19025	9							
11	0		111363	-0-	111363	771495	93610	3	23	4	N	16118	16117	0	104
							17730	9							
12	0		111675	-0-	111675	883170	96322	3	13	4	N	13945	13953	0	96
							15340	9							
01	0		98852	-0-	98852	982022	10	1	84578	3	N	12939	12933	0	102
							31	4	14233	9					
02	0		76759	-0-	76759	1058781	15	1	64569	3	N	11007	11033	0	76
							67	4	12108	9					
03	0		83612	-0-	83612	1142393	45	1	70907	3	N	11505	11512	0	69
							4	4	12656	9					
04	0		96026	-0-	96026	1238419	33	1	82484	3	N	12268	12218	0	119
							14	4	13495	9					
05	0		104257	-0-	104257	1342676	90533	3	17	4	N	12461	12471	0	109
							13707	9							
06	1435903	X	93227	-0-	-1342676	-0-	684	1	79768	3	N	11597	11573	0	133
							18	4	12757	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	EOM BALANCE
07	0		274518	-0-	274518	413577	237818	3	36700	9	N	33364	33347	0	66
08	0		247489	-0-	247489	661066	216671	3	23	4	N	27995	27990	0	71
							30795	9							
09	0		211830	-0-	211830	872896	188079	3	2	4	N	21590	21600	0	61
							23749	9							
10	0		193663	-0-	193663	1066559	172863	3	6	4	N	18904	18853	0	112
							20794	9							
11	0		172779	-0-	172779	1239338	154080	3	34	4	N	16968	16970	0	110
							18665	9							
12	0		159762	-0-	159762	1399100	143697	3	16	4	N	14590	14599	0	101
							16049	9							
01	0		144718	-0-	144718	1543818	13	1	130496	3	N	12880	12880	0	101
							41	4	14168	9					
02	0		113590	-0-	113590	1657408	20	1	102079	3	N	10366	10395	0	72
							88	4	11403	9					
03	0		116967	-0-	116967	1774375	59	1	105803	3	N	10090	10101	0	61
							6	4	11099	9					
04	0		109603	-0-	109603	1883978	36	1	100157	3	N	8540	8518	0	83
							16	4	9394	9					
05	0		105883	-0-	105883	1989861	97010	3	18	4	N	8050	8063	0	70
							8855	9							
06	2082781	X	92920	-0-	-1989861	-0-	2	1	85064	3	N	7124	7112	0	82
							18	4	7836	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		236923	-0-	236923	359238	204735	3	32188	9	N	29262	29247	0			58
08	0		226230	-0-	226230	585468	196852	3	29378	9	N	26707	26697	0			68
09	0		196217	-0-	196217	781685	172242	3	23975	9	N	21795	21798	0	4	8	61
10	0		179797	-0-	179797	961482	158722	3	21075	9	N	19159	19106	0			114
11	0		165599	-0-	165599	1127081	146500	3	19099	9	N	17363	17365	0			112
12	0		152881	-0-	152881	1279962	136506	3	16375	9	N	14886	14895	0			103
01	0		136218	-0-	136218	1416180	13	1	122014	3	N	12901	12903	0			101
							14191	9									
02	0		109576	-0-	109576	1525756	20	1	97936	3	N	10564	10592	0			73
							11620	9									
03	0		111902	-0-	111902	1637658	54	1	100710	3	N	10125	10137	0			61
							11138	9									
04	0		107645	-0-	107645	1745303	35	1	96921	3	N	9717	9684	0			94
							10689	9									
05	0		98909	-0-	98909	1844212	89720	3	9189	9	N	8354	8375	0			73
06	0	W	85542	-0-	85542	1929754	2	1	78525	3	N	6377	6377	0			73
							7015	9									

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299612 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10205 - 20020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		191995	-0-	191995	435088	168415	3	23580	9	Y	21436	21467	0			42
08	0		139276	-0-	139276	574364	122927	3	13	4	Y	14851	14855	0			38
							16336	9									
09	0		154949	-0-	154949	729313	134444	3	1	4	Y	18640	18626	0			52
							20504	9									
10	0		135227	-0-	135227	864540	120564	3	4	4	Y	13326	13299	0			79
							14659	9									
11	0		115410	-0-	115410	979950	103637	3	24	4	Y	10681	10691	0			69
							11749	9									
12	0		112441	-0-	112441	1092391	102539	3	14	4	Y	8989	8996	0			62
							9888	9									
01	0		102455	-0-	102455	1194846	11	1	93247	3	Y	8331	8327	0			66
							33	4	9164	9							
02	0		84448	-0-	84448	1279294	17	1	76655	3	Y	7002	7019	0			49
							74	4	7702	9							
03	0		87052	-0-	87052	1366346	47	1	78972	3	Y	7299	7304	0			44
							4	4	8029	9							
04	0		79734	-0-	79734	1446080	29	1	72486	3	Y	6551	6531	0			64
							13	4	7206	9							
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							

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	EOM BALANCE
07	0		198689	-0-	198689	293100	163776	3	34913	9	N	31739	31715	0	63
08	0		190936	-0-	190936	484036	156830	3	16	4	N	30991	30975	0	79
							34090	9							
09	0		165678	-0-	165678	649714	136829	3	1	4	N	26225	26230	0	74
							28848	9							
10	0		148712	-0-	148712	798426	122799	3	4	4	N	23554	23488	0	140
							25909	9							
11	0		123569	-0-	123569	921995	102016	3	24	4	N	19572	19585	0	127
							21529	9							
12	0		171116	-0-	171116	1093111	143907	3	20	4	N	24717	24673	0	171
							27189	9							
01	0		168731	-0-	168731	1261842	15	1	143097	3	N	23246	23234	0	183
							48	4	25571	9					
02	0		136593	-0-	136593	1398435	24	1	115593	3	N	18975	19027	0	131
							103	4	20873	9					
03	0		145562	-0-	145562	1543997	73	1	124097	3	N	19441	19455	0	117
							7	4	21385	9					
04	0		130211	-0-	130211	1674208	43	1	111339	3	N	17100	17051	0	166
							19	4	18810	9					
05	0		126219	-0-	126219	1800427	108715	3	21	4	N	15894	15921	0	139
							17483	9							
06	1912873	X	112446	-0-	-1800427	-0-	663	1	96111	3	N	14228	14204	0	163
							21	4	15651	9					

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

01	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	5590	3	1035	9	Y	941	546	0	575
02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	6851	3	1256	9	Y	1142	1144	0	573
03	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	7685	3	1238	9	Y	1125	1075	0	623
04	6420	X	5860	-0-	-560	-0-	5025	3	835	9	Y	759	1071	0	311
*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

RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

01	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	1263	1	4719	3	N	2225	2225	0	237
							2448	9							
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	1039	1	3270	3	N	1499	1526	0	210
							1649	9							
03	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1106	1	3552	3	N	2060	2028	0	242
							2266	9							
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	961	1	3182	3	N	1694	1730	0	206
							1863	9							
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							

MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

01	23684	X	17425	-0-	-6259	-0-	14248	3	3177	9	N	2888	1676	0	1765
02	21364	X	21312	-0-	-52	-0-	17461	3	3851	9	N	3501	3508	0	1758
03	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	19587	3	3796	9	N	3451	3297	0	1912
04	16860	X	15369	-0-	-1491	-0-	12808	3	2561	9	N	2328	3285	0	955
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	28	3	89	9	N	81					356
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	3	76	9	N	69					425
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	26	3	96	9	N	87	345	1			167
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	8					175
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					175
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	20	3	3	9	N	3					178

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

*01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	174	1	1539	3	N	1194	1231	0			57
							1313	9									
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	147	1	1189	3	N	1043	1032	0			68
							1147	9									
*03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	195	1	1353	3	N	1105	1085	0			88
							1216	9									
*04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	170	1	1366	3	N	1027	1059	0			56
							20	4	1130	9							
*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									

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

01	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	9740	3	1891	9	N	1719	1690	1			566
02	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	9344	3	1538	9	N	1398	928	1			1036
03	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	11287	3	2847	9	N	2588	2674	1			950
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	2699	3	690	9	N	627	742	1			835
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

LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582

01	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	702	1	8794	3	N	4835	4942	0			154
							5319	9									
02	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	628	1	8209	3	N	4210	4139	0			225
							38	4	4631	9							
03	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	758	1	9818	3	N	4585	4622	0			188
							5044	9									
04	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	776	1	9626	3	N	4257	4319	0			126
							13	4	4683	9							
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							

LUDEMAN 2512 C WELL #: 3H RRCID -> 292434 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347

01	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	519	1	6503	3	N	3182	3264	0			101
							3500	9									
02	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	451	1	5892	3	N	3053	2991	0			163
							5	4	3358	9							
03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	404	1	5233	3	N	3383	3407	0			139
							3721	9									
04	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	503	1	6247	3	N	3046	3095	0			90
							25	4	3351	9							
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							

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. (I) GAS 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	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	371	1	4654	3	N	1306	1339	0			42
							1437	9									
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	278	1	3638	3	N	1125	1107	0			60
							1238	9									
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	402	1	5201	3	N	1216	1226	0			50
							1338	9									
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	361	1	4479	3	N	1030	1050	0			30
							11	4	1133	9							
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	299	1	4067	3	N	1072	1055	0			47
							1179	9									
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	169	1	4442	3	N	1274	1294	0			27
							1	4	1401	9							

LUDEMAN 2512 E WELL #: 1201H RRCID -> 292437 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12351 - 22434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	505	1	6332	3	N	4895	5006	0			156
							5385	9									
02	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	447	1	5845	3	N	4276	4203	0			229
							5	4	4704	9							
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	478	1	6194	3	N	4841	4872	0			198
							5325	9									
04	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	352	1	4373	3	N	4116	4192	0			122
							6	4	4528	9							
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	159	1	2161	3	N	2377	2395	0			104
							2615	9									
06	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	138	1	3636	3	N	2695	2743	0			56
							1	4	2965	9							

BRUNSON H WELL #: 813H RRCID -> 292438 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1440	1	4813	3	N	2939	3025	0			104
							2	4	3233	9							
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	1149	1	4668	3	N	2878	2805	0			177
							3166	9									
03	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	982	1	3841	3	N	3125	3121	0			181
							3438	9									
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	875	1	2843	3	N	2539	2443	0	171	1	106
							2793	9									
05	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	1031	1	3812	3	N	3981	3932	0			155
							4379	9									
06	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	1049	1	4561	3	N	4036	4013	0			178
							4440	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. (I) GAS 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	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	490	1	1053	3	N	2784	2710	0			293
							3062	9									
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	547	1	1172	3	N	2367	2455	0			205
							2604	9									
03	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	986	1	3013	3	N	3787	3672	0			320
							4166	9									
04	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	1034	1	4908	3	N	4494	4477	0			337
							1	4	4943	9							
05	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	1119	1	5915	3	N	3805	3595	0			547
							1	4	4186	9							
06	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	1145	1	5435	3	N	4048	4019	0			576
							4453	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-		206	1	2422	3	N	4686	4660	0			226
								5155	9									
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-		69	1	4261	3	N	3087	3177	0			136
								3396	9									
03	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-		97	1	7949	3	N	3374	3421	0			89
								3711	9									
04	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-		102	1	9952	3	N	3543	3552	0			80
								32	4	3897	9							
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									

AFTERSHOCK WEST A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292465 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-		132	1	15677	3	N	5747	5669	0			182
								6322	9									
02	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-		20807	3	5012	9	N	4556	4641	0			97
03	27610	X	27610	-0-	-0-	-0-		297	1	22846	3	N	4061	4014	0			144
								4467	9									
04	14730	X	12171	-0-	-2559	-0-		126	1	9066	3	N	2707	2792	0			59
								1	4	2978	9							
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									

TAYLOR BC26-17 WELL #: 2H RRCID -> 292466 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-		656	1	2243	3	N	897	1153	0			239
								987	9									
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-		522	1	1134	3	N	998	1120	0			117
								1098	9									
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-		577	1	2221	3	N	1030	1043	0			104
								1133	9									
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-		560	1	2875	3	N	1242	1246	0			100
								1366	9									
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									

BRUNSON D WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-		770	1	3357	3	N	1618	1582	0			90
								1780	9									
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-		484	1	3154	3	N	1417	1414	0			93
								1559	9									
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-		558	1	3662	3	N	1511	1518	0			86
								1662	9									
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-		407	1	3152	3	N	2570	2518	0	47	1	91
								2827	9									
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									

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
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	249	1	1085	3	N	1542	1493	0			86
							1696	9									
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	189	1	1233	3	N	2400	2329	0			157
							2640	9									
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	242	1	1587	3	N	2623	2631	0			149
							2885	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	132	1	1023	3	N	1936	1934	0	82	1	69
							2130	9									
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									

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
01	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	1383	1	16284	3	N	4657	4793	0			224
							5123	9									
02	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	167	1	10371	3	N	3818	3874	0			168
							4200	9									
03	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	150	1	12216	3	N	3804	3872	0			100
							4184	9									
04	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	149	1	14489	3	N	3230	3257	0			73
							47	4	3553	9							
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									

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
01	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	929	1	10936	3	N	2905	3116	0			140
							3196	9									
02	24993	X	24993	-0-	-0-	-0-	336	1	20856	3	N	3455	3443	0			152
							3801	9									
03	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	122	1	9948	3	N	3925	3974	0			103
							4318	9									
04	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	149	1	14538	3	N	4196	4204	0			95
							47	4	4616	9							
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									

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
01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	627	1	2733	3	N	2628	2582	0			147
							2891	9									
02	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	798	1	5200	3	N	2908	2865	0			190
							3199	9									
03	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	620	1	4074	3	N	4065	4023	0			232
							4472	9									
04	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	738	1	5713	3	N	3643	3619	0	127	1	129
							4007	9									
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									

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
01	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	1454	1	6341	3	N	3247	3189	0			181
							3572	9									
02	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	1230	1	8017	3	N	4137	4048	0			270
							4551	9									
03	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	1680	1	11037	3	N	3635	3698	0			207
							3999	9									
04	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	1722	1	13330	3	N	3721	3682	0	114	1	132
							4093	9									
05	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	1187	1	9592	3	N	4007	3953	0			186
							4408	9									
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	1133	1	8023	3	N	4002	3916	0			272
							4402	9									

BRUNSON F WELL #: 1301H RRCID -> 292874 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	1649	1	3546	3	N	2746	2674	0			289
							1	4	3021	9							
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	1385	1	2966	3	N	2600	2664	0			225
							2860	9									
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1153	1	3521	3	N	2063	2114	0			174
							2269	9									
04	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	1036	1	4913	3	N	3429	3346	0			257
							1	4	3772	9							
05	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	1020	1	5391	3	N	3528	3278	0			507
							3881	9									
06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	925	1	4390	3	N	2603	2740	0			370
							2863	9									

1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1097	1	50	4	N	-0-					-0-
02	50370	X	50370	-0-	-0-	-0-	3147	1	40189	3	N	6169	5049	1	409	8	711
							248	4	6786	9							
03	60090	X	60090	-0-	-0-	-0-	4255	1	48513	3	N	6614	6549	1	378	8	398
							47	4	7275	9							
04	53098	X	53098	-0-	-0-	-0-	4158	1	42561	3	N	5305	4630	1	384	8	689
							543	4	5836	9							
05	46778	X	46778	-0-	-0-	-0-	3619	1	37749	3	N	4524	4548	1	227	8	438
							434	4	4976	9							
06	40144	X	40144	-0-	-0-	-0-	3483	1	31846	3	N	3699	3625	1	242	8	270
							746	4	4069	9							

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
01	28644	X	22937	-0-	-5707	-0-	557	1	20350	3	Y	1064	1055	1			35
							860	4	1170	9							
02	25872	X	21471	-0-	-4401	-0-	504	1	19071	3	Y	1067	1031	1	28	8	43
							722	4	1174	9							
03	26257	X	22878	-0-	-3379	-0-	540	1	20367	3	Y	1149	1142	1			50
							707	4	1264	9							
04	24960	X	23616	-0-	-1344	-0-	590	1	21536	3	Y	1033	1008	1	29	8	46
							354	4	1136	9							
05	25358	X	23681	-0-	-1677	-0-	539	1	20867	3	Y	1054	1008	1	29	8	63
							1116	4	1159	9							
06	23010	X	20905	-0-	-2105	-0-	463	1	17823	3	Y	848	860	1	28	8	23
							1686	4	933	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	8596	-0-		-4982	-0-		939	1	7249	3	Y	290	233	1	58	8	46
									89	4	319	9							
02	12264	X	2176	-0-		-10088	-0-		248	1	1833	3	Y	64	69	1	19	8	22
									25	4	70	9							
03	12338	X	8766	-0-		-3572	-0-		798	1	7571	3	Y	343	229	1	59	8	77
									20	4	377	9							
04	11190	X	7981	-0-		-3209	-0-		842	1	6725	3	Y	292	243	1	61	8	65
									93	4	321	9							
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							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

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.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	23219	X	19612	-0-		-3607	-0-		2073	1	14936	3	Y	415	413	1			14
									2146	4	457	9							
02	18536	X	17864	-0-		-672	-0-		1889	1	13726	3	Y	386	372	1	12	8	16
									1824	4	425	9							
03	22227	X	19652	-0-		-2575	-0-		2136	1	15137	3	Y	434	431	1			19
									1902	4	477	9							
04	21510	X	16590	-0-		-4920	-0-		2085	1	13183	3	Y	424	413	1	11	8	19
									856	4	466	9							
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							

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

01	11780	X	5625	-0-		-6155	-0-		5045	3	123	4	Y	415	409	1			21
									457	9									
02	10640	X	4342	-0-		-6298	-0-		3922	3	126	4	Y	267	221	1	40	8	27
									294	9									
03	9486	X	4942	-0-		-4544	-0-		4140	3	549	4	Y	230	246	1			11
									253	9									
04	9000	X	5547	-0-		-3453	-0-		4188	3	1157	4	Y	184	139	1	41	8	15
									202	9									
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									

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
01	44950	X	36909	-0-	-8041	-0-	465	1	33824	3	Y	1374	1344	1			70
							1109	4	1511	9							
02	37240	X	32936	-0-	-4304	-0-	420	1	29821	3	Y	1251	1175	1	5	8	141
							1319	4	1376	9							
03	38099	X	29421	-0-	-8678	-0-	433	1	22792	3	Y	961	1054	1			48
							5139	4	1057	9							
04	36870	X	25213	-0-	-11657	-0-	450	1	14404	3	Y	763	729	1	4	8	78
							9520	4	839	9							
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							

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
01	33418	X	29093	-0-	-4325	-0-	26391	3	645	4	Y	1870	1833	1			96
							2057	9									
02	30184	X	21555	-0-	-8629	-0-	19480	3	624	4	Y	1319	1228	1	39	8	148
							1451	9									
03	32953	X	26800	-0-	-6153	-0-	21904	3	2907	4	Y	1808	1871	1			85
							1989	9									
04	31050	X	25076	-0-	-5974	-0-	18052	3	4987	4	Y	1852	1712	1	43	8	182
							2037	9									
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									

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
01	21204	X	19313	-0-	-1891	-0-	447	1	16308	3	Y	1699	1687	1			57
							689	4	1869	9							
02	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	434	1	16420	3	Y	1429	1419	1	8	8	59
							622	4	1572	9							
03	21049	X	20802	-0-	-247	-0-	484	1	18263	3	Y	1292	1294	1			57
							634	4	1421	9							
04	20797	X	20797	-0-	-0-	-0-	507	1	18500	3	Y	1351	1339	1	8	8	61
							304	4	1486	9							
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							

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
01	23622	X	15774	-0-	-7848	-0-	1100	1	13717	3	Y	742	601	1	110	8	97
							141	4	816	9							
02	21336	X	12302	-0-	-9034	-0-	496	1	10895	3	Y	700	546	1	112	8	139
							141	4	770	9							
03	21762	X	4474	-0-	-17288	-0-	199	1	3944	3	Y	297	292	1	31	8	113
							4	4	327	9							
04	18870	X	3058	-0-	-15812	-0-	148	1	2727	3	Y	137	154	1	25	8	71
							32	4	151	9							
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							

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

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
01	39649	X	13037	-0-		-26612	-0-	2290	1	10160	3	Y	515	551	1			16
								20	4	567	9							
02	37319	X	37319	-0-		-0-	-0-	3047	1	29649	3	Y	1325	1253	1	5	8	83
								3165	4	1458	9							
03	50686	X	50686	-0-		-0-	-0-	3453	1	42016	3	Y	1818	1837	1			64
								3217	4	2000	9							
04	47936	X	47936	-0-		-0-	-0-	3173	1	35193	3	Y	1748	1648	1	4	8	160
								7647	4	1923	9							
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							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

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
01	28613	X	25556	-0-		-3057	-0-	24397	3	20	4	Y	1035	1060	1			30
								1139	9									
02	25844	X	23262	-0-		-2582	-0-	20548	3	1483	4	Y	1119	1069	1	9	8	71
								1231	9									
03	28613	X	23164	-0-		-5449	-0-	20837	3	1019	4	Y	1189	1218	1			42
								1308	9									
04	25860	X	20509	-0-		-5351	-0-	17176	3	2155	4	Y	1071	1006	1	9	8	98
								1178	9									
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									

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

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
01	44565	X	44565	-0-		-0-	-0-	4996	1	38250	3	Y	1160	1178	1			33
								43	4	1276	9							
02	34748	X	31484	-0-		-3264	-0-	2514	1	25499	3	Y	781	760	1	3	8	51
								2612	4	859	9							
03	38223	X	28764	-0-		-9459	-0-	1949	1	24089	3	Y	828	850	1			29
								1815	4	911	9							
04	37230	X	26707	-0-		-10523	-0-	1724	1	19941	3	Y	807	759	1	3	8	74
								4154	4	888	9							
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							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

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
01	27683	X	9377	-0-		-18306	-0-	667	1	8319	3	Y	278	222	1	67	8	36
								85	4	306	9							
02	25004	X	2866	-0-		-22138	-0-	122	1	2669	3	Y	36	36	1	27	8	9
								35	4	40	9							
03	23343	X	637	-0-		-22706	-0-	29	1	581	3	Y	24	20	1	5	8	8
								1	4	26	9							
04	22020	X	22	-0-		-21998	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	5	1			3
05	20305	X	3314	-0-		-16991	-0-	149	1	3092	3	Y	26	7	1	19	8	2
								44	4	29	9							
06	9060	X	3544	-0-		-5516	-0-	167	1	3263	3	Y	77	25	1	47	8	7
								29	4	85	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. GAS	(I) 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	27280	X	18922	-0-		-8358	-0-	1303	1	16260	3	Y	1084	906	1	130	8	146
								167	4	1192	9							
02	24640	X	11847	-0-		-12793	-0-	485	1	10660	3	Y	513	437	1	110	8	112
								138	4	564	9							
03	22289	X	6361	-0-		-15928	-0-	288	1	5691	3	Y	342	296	1	44	8	114
								6	4	376	9							
04	21570	X	4194	-0-		-17376	-0-	206	1	3801	3	Y	129	142	1	35	8	66
								45	4	142	9							
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							

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. GAS	(I) 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	53196	X	38988	-0-		-14208	-0-	1741	1	28042	3	N	5925	5881	1			198
								2687	4	6518	9							
02	44800	X	36900	-0-		-7900	-0-	1616	1	27245	3	N	5204	5177	1	8	8	217
								2315	4	5724	9							
03	42997	X	39481	-0-		-3516	-0-	1819	1	29495	3	N	5262	5247	1			232
								2379	4	5788	9							
04	41610	X	38183	-0-		-3427	-0-	1490	1	30582	3	N	4743	4749	1	8	8	218
								894	4	5217	9							
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							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 25WB RRCID -> 296502 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10307 - 15385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79825	X	54659	-0-		-25166	-0-	1316	1	48050	3	N	2966	2949	1			99
								2030	4	3263	9							
02	68096	X	49783	-0-		-18313	-0-	1169	1	44246	3	N	2448	2438	1	7	8	102
								1675	4	2693	9							
03	69223	X	54023	-0-		-15200	-0-	1283	1	48387	3	N	2431	2426	1			107
								1679	4	2674	9							
04	63690	X	53051	-0-		-10639	-0-	1336	1	48476	3	N	2215	2213	1	7	8	102
								802	4	2437	9							
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							

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	2191	-0-		-5063	-0-	6	1	1545	2	Y	484	479	0			27
								108	4	532	9							
02	2391	X	2391	-0-		-0-	-0-	6	1	1675	2	Y	518	520	0	1	8	24
								140	4	570	9							
*03	7099	X	2929	-0-		-4170	-0-	3	1	2008	2	Y	498	515	0	1	8	6
								370	4	548	9							
*04	7863	X	7863	-0-		-0-	-0-	4	1	5296	2	Y	632	625	0	1	8	12
								1868	4	695	9							
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	2739	1	3150	2	Y	795	784	0			45
							220	4	875	9							
02	DLQ	G-10	7484	-0-	7484	7484	3203	1	3156	2	Y	783	792	0			36
							264	4	861	9							
*03	DLQ	G-10	7039	-0-	7039	14523	1864	1	3652	2	Y	773	800	0			9
							673	4	850	9							
*04	DLQ	G-10	9214	-0-	9214	23737	3709	1	3412	2	Y	808	801	0			16
							1204	4	889	9							
*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							

H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2588	-0-	-1225	-0-	2027	1	205	2	Y	311	307	0			17
							14	4	342	9							
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2716	1	200	2	Y	301	303	0	1	8	14
							17	4	331	9							
*03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	1862	1	230	2	Y	293	304	0			3
							42	4	322	9							
*04	899	X	899	-0-	-0-	-0-	728	1	58	2	Y	84	85	0			2
							21	4	92	9							
*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									

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	2169	1	3630	2	Y	721	711	0			40
							253	4	793	9							
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	4306	1	2763	2	Y	702	709	0	1	8	32
							231	4	772	9							
*03	4929	X	4054	-0-	-875	-0-	3251	1	803	9	Y	730	752	0	1	8	9
*04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	5304	1	837	9	Y	761	754	0	1	8	15
*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							

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141

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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	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

01	10819	X	9988	-0-	-831	-0-	9799	3	26	4	N	148					395
							163	9									
02	8512	X	7670	-0-	-842	-0-	7478	3	29	4	N	148	192	1			351
							163	9									
03	11067	X	9389	-0-	-1678	-0-	9164	3	42	4	N	166	200	1			317
							183	9									
04	10710	X	9111	-0-	-1599	-0-	8891	3	33	4	N	170	176	1			311
							187	9									
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									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

01	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	9	1	13550	3	Y	546	785	1			158
							40	4	601	9							
02	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10159	3	7	4	Y	45					203
							50	9									
03	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	3	1	11172	3	Y	438	355	1			286
							39	4	482	9							
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					286
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

STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

01	32860	X	25578	-0-	-7282	-0-	55	1	23543	3	Y	1799	1678	0	35	1	384
							1	4	1979	9							
02	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	44	1	20702	3	Y	1706	1712	0	8	1	370
							1	4	1877	9							
03	27590	X	24118	-0-	-3472	-0-	49	1	22275	3	Y	1631	1759	0	5	1	237
							1794	9									
04	26700	X	23873	-0-	-2827	-0-	59	1	22166	3	Y	1491	1273	0	17	1	438
							8	4	1640	9							
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							

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
01	11129	X	7020	-0-		-4109	-0-	47	1	6251	3	Y	655	635	0	9	1	141
								1	4	721	9							
02	4523	X	4523	-0-		-0-	-0-	36	1	4125	3	Y	329	397	0	2	1	71
								362	9									
03	10975	X	10975	-0-		-0-	-0-	45	1	9915	3	Y	923	857	0	2	1	135
								1015	9									
04	13554	X	13554	-0-		-0-	-0-	41	1	12386	3	Y	1020	844	0	9	1	302
								5	4	1122	9							
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							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

01	9951	X	7418	-0-		-2533	-0-	447	1	6510	3	Y	396	7	0	409	1	399
								25	4	436	9							
02	5572	X	5572	-0-		-0-	-0-	337	1	4921	3	Y	266	6	0	371	1	288
								21	4	293	9							
03	9951	X	8502	-0-		-1449	-0-	8156	3	21	4	Y	295	8	0	293	1	282
								325	9									
04	8820	X	5137	-0-		-3683	-0-	4758	3	19	4	Y	327	4	0	195	1	410
								360	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

01	17125	X	17125	-0-		-0-	-0-	16479	3	16	4	Y	573	26	0	634	1	583
								630	9									
02	12197	X	12197	-0-		-0-	-0-	11704	3	30	4	Y	421	21	0	397	1	586
								463	9									
03	15609	X	15609	-0-		-0-	-0-	15019	3	25	4	Y	514	21	0	577	1	502
								565	9									
04	16560	X	12783	-0-		-3777	-0-	12443	3	19	4	Y	292	12	0	411	1	371
								321	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19646	X	19646	-0-		-0-	-0-	339	1	18879	3	Y	364	22	0	216	1	447
								28	4	400	9							
02	22587	X	22587	-0-		-0-	-0-	321	1	21911	3	Y	299	29	0	376	1	341
								26	4	329	9							
03	24118	X	11326	-0-		-12792	-0-	11110	3	20	4	Y	178	11	0	201	1	307
								196	9									
04	23340	X	9613	-0-		-13727	-0-	9419	3	15	4	Y	163	9	0	6	1	455
								179	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	2949	-0-		-5111	-0-	78	1	2309	3	Y	487	2	0	393	1	522
								26	4	536	9							
02	2993	X	2993	-0-		-0-	-0-	148	1	2764	3	Y	64	3	0	201	1	382
								11	4	70	9							
03	6913	X	4561	-0-		-2352	-0-	4116	3	35	4	Y	373	4	0	240	1	511
								410	9									
04	7953	X	7953	-0-		-0-	-0-	6916	3	62	4	Y	886	7	0	974	1	416
								975	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7861	X	7861	-0-		-0-	-0-	535	1	6667	3	Y	571	7	0	787	1	288
								31	4	628	9							
02	6476	X	6476	-0-		-0-	-0-	282	1	5749	3	Y	387	7	0	202	1	466
								19	4	426	9							
03	9672	X	6732	-0-		-2940	-0-	6125	3	26	4	Y	528	6	0	377	1	611
								581	9									
04	9360	X	7310	-0-		-2050	-0-	6648	3	27	4	Y	577	7	0	584	1	597
								635	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6482	-0-		-1578	-0-	5840	3	26	4	Y	560	6	0	579	1	600
								616	9									
02	5984	X	5984	-0-		-0-	-0-	5291	3	32	4	Y	601	6	0	383	1	812
								661	9									
03	8060	X	6820	-0-		-1240	-0-	6204	3	22	4	Y	540	6	0	930	1	416
								594	9									
04	7126	X	7126	-0-		-0-	-0-	6447	3	27	4	Y	593	7	0	583	1	419
								652	9									
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									

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
01	2666	X	54	-0-	-2612	-0-	54	3			Y	-0-					282
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	835	3	21	4	Y	153	1	0	185	1	249
							168	9									
04	3000	N	3664	-0-	664	664	2987	3	84	4	Y	539	3	0	553	1	232
							593	9									
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

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
01	10602	X	3716	-0-	-6886	-0-	3474	3	11	4	Y	210	4	0	5	1	310
							231	9									
02	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8030	3	32	4	Y	488	10	0	601	1	187
							537	9									
03	10075	X	8789	-0-	-1286	-0-	8225	3	35	4	Y	481	8	0	386	1	274
							529	9									
04	9120	X	6655	-0-	-2465	-0-	6213	3	26	4	Y	378	5	0	371	1	276
							416	9									
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									

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
01	5425	X	3800	-0-	-1625	-0-	3018	3	27	4	Y	686	586	0	5	1	261
							755	9									
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	57	3	1	4	Y	6	263	0			4
							7	9									
03	5115	X	3439	-0-	-1676	-0-	2588	3	41	4	Y	736	487	0	1	1	252
							810	9									
04	4440	X	1276	-0-	-3164	-0-	404	3	29	4	Y	766	796	0			222
							843	9									
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									

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
01	18662	X	7334	-0-	-11328	-0-	6353	3	31	4	Y	864	945	0	7	1	129
							950	9									
02	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	5816	3	20	4	Y	802	797	0	2	1	132
							882	9									
03	13764	X	8868	-0-	-4896	-0-	7622	3	28	4	Y	1107	1048	0	1	1	190
							1218	9									
04	13320	X	236	-0-	-13084	-0-	9	3	20	4	Y	188	324	0			54
							207	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	416	-0-	-18029	-0-	66	1	308	3	Y	37	182	1			444
							1	4	41	9							
02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	137	1	15	4	Y	176					620
							194	9									
03	14942	X	6208	-0-	-8734	-0-	6155	3	6	4	Y	43	6	0	107	1	550
							47	9									
04	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	17672	3	11	4	Y	220	19	0	391	1	360
							242	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	13659	-0-	-2864	-0-	35	1	12821	3	Y	727	727	0	15	1	155
							3	4	800	9							
02	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	27	1	10751	3	Y	643	656	0	3	1	139
							3	4	707	9							
03	18476	X	13222	-0-	-5254	-0-	30	1	12492	3	Y	634	679	0	2	1	92
							3	4	697	9							
04	17880	X	12310	-0-	-5570	-0-	24	1	11653	3	Y	572	489	0	7	1	168
							4	4	629	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	8541	-0-	-6432	-0-	7775	3	11	4	Y	686	883	0	8	1	151
							755	9									
02	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	7270	3	10	4	Y	852	654	0	2	1	347
							937	9									
03	14508	X	11958	-0-	-2550	-0-	10852	3	14	4	Y	993	1054	0	2	1	284
							1092	9									
04	10650	X	433	-0-	-10217	-0-	7	4	426	9	Y	387	495	0			176
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37913	X	31251	-0-	-6662	-0-	27674	3	119	4	Y	3144	3095	0	40	1	216
							3458	9									
02	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	24067	3	48	4	Y	2241	2246	0	9	1	202
							2465	9									
03	38409	X	25767	-0-	-12642	-0-	24224	3	87	4	Y	1324	1429	0	5	1	92
							1456	9									
04	37170	X	27359	-0-	-9811	-0-	25461	3	151	4	Y	1588	1513	0	19	1	148
							1747	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9647	-0-		-490	-0-		8245	3	81	4	Y	1201	1154	0	9	1	83
									1321	9									
02	9247	X	9247	-0-		-0-	-0-		8297	3	34	4	Y	833	838	0	3	1	75
									916	9									
03	10731	X	10731	-0-		-0-	-0-		9523	3	64	4	Y	1040	1040	0	2	1	73
									1144	9									
04	10256	X	10256	-0-		-0-	-0-		9008	3	104	4	Y	1040	1009	0	5	1	99
									1144	9									
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

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9373	-0-		-516	-0-		329	1	8118	3	Y	805	901	0	10	1	255
									40	4	886	9							
02	24053	X	24053	-0-		-0-	-0-		689	1	22510	3	Y	744	744	0	8	1	247
									36	4	818	9							
03	9672	X	9529	-0-		-143	-0-		585	1	8192	3	Y	652	658	0	2	1	239
									35	4	717	9							
04	9180	X	7437	-0-		-1743	-0-		998	1	5927	3	Y	431	375	0	4	1	291
									38	4	474	9							
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							

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	9548	-0-		-3379	-0-		38	1	6788	3	Y	2399	2395	0			15
									83	4	2639	9							
02	10068	X	10068	-0-		-0-	-0-		38	1	7216	3	Y	2425	2418	0	1	8	21
									146	4	2668	9							
03	14074	X	10592	-0-		-3482	-0-		19	1	7678	3	Y	2430	2427	0			24
									222	4	2673	9							
04	13172	X	13172	-0-		-0-	-0-		36	1	9961	3	Y	2724	2725	0			23
									179	4	2996	9							
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							

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	12055	-0-		-1151	-0-		52	1	9154	3	Y	2486	2483	0			16
									114	4	2735	9							
02	10163	X	10163	-0-		-0-	-0-		41	1	7633	3	Y	2132	2128	0	1	8	19
									144	4	2345	9							
03	11780	X	10650	-0-		-1130	-0-		20	1	7801	3	Y	2404	2399	0			24
									185	4	2644	9							
04	11724	X	11724	-0-		-0-	-0-		32	1	8940	3	Y	2360	2364	0			20
									156	4	2596	9							
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							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					226
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					226
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					226
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					226
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					226
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					226

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

01	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1611	3	34	4	Y	276	279	0	3	1	147
							304	9									
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2123	3	23	4	Y	196	228	0	1	1	114
							216	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3025	3	33	4	Y	233	154	0	1	1	192
							256	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	2982	3	26	4	Y	253	234	0	3	1	208
							278	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

01	3069	X	2071	-0-	-998	-0-	1719	3	16	4	Y	305	278	0	3	1	163
							336	9									
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	19	4	191	9	Y	174	234	0			103
03	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	2606	3	18	4	Y	327	157	0	1	1	272
							360	9									
04	3090	X	2273	-0-	-817	-0-	1978	3	16	4	Y	254	313	0	1	1	212
							279	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

01	43133	X	43133	-0-	-0-	-0-	42770	3	12	4	Y	319	381	0	54	1	72
							351	9									
02	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	20714	3	11	4	Y	464	377	0	4	1	155
							510	9									
03	23281	X	6342	-0-	-16939	-0-	6041	3	15	4	Y	260	319	0	1	1	95
							286	9									
04	25680	X	1225	-0-	-24455	-0-	711	3	38	4	Y	433	229	0			299
							476	9									
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									

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
01	6820	X	3718	-0-	-3102	-0-	3288	3	27	4	N	366	209	1			244
							403	9									
02	6160	X	5257	-0-	-903	-0-	4775	3	30	4	N	411	396	1			259
							452	9									
03	6293	X	5958	-0-	-335	-0-	5451	3	32	4	N	432	404	1			287
							475	9									
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	5679	3	33	4	N	415	400	1			302
							457	9									
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									

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
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	6765	3	20	4	Y	398	414	0	9	1	208
							438	9									
02	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7417	3	16	4	Y	290	330	0	3	1	165
							319	9									
03	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	8541	3	19	4	Y	406	236	0	2	1	333
							447	9									
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	6667	3	24	4	Y	371	396	0	5	1	303
							408	9									
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									

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
01	23529	X	21446	-0-	-2083	-0-	18765	3	76	4	Y	2368	2150	0	33	1	889
							2605	9									
02	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	14655	3	76	4	Y	1433	1358	0	7	1	957
							1576	9									
03	23529	X	14770	-0-	-8759	-0-	12894	3	52	4	Y	1658	2048	0	4	1	563
							1824	9									
04	20880	X	16297	-0-	-4583	-0-	14287	3	59	4	Y	1774	1820	0	9	1	508
							1951	9									
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									

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
01	6696	X	165	-0-	-6531	-0-	12	4	153	9	N	139	571	1			176
02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7033	3	25	4	N	469	8	0	204	1	433
							516	9									
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7065	3	23	4	N	357	5	0	397	1	388
							393	9									
04	6420	X	1341	-0-	-5079	-0-	1307	3	16	4	N	16	1	0	143	1	260
							18	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21328	X	9021	-0-		-12307	-0-	7205	3	42	4	Y	1613	1553	0	12	1	241
								1774	9									
02	17844	X	17844	-0-		-0-	-0-	15677	3	22	4	Y	1950	1866	0	6	1	319
								2145	9									
03	18104	X	17608	-0-		-496	-0-	15237	3	27	4	Y	2131	2082	0	3	1	365
								2344	9									
04	16650	X	8968	-0-		-7682	-0-	7457	3	30	4	Y	1346	1322	0	5	1	384
								1481	9									
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									

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	2882	-0-		-6542	-0-	19	1	2492	3	Y	290	217	0	4	1	263
								52	4	319	9							
02	6533	X	6533	-0-		-0-	-0-	21	1	5441	3	Y	938	951	0	2	1	248
								39	4	1032	9							
03	9424	X	3669	-0-		-5755	-0-	15	1	3145	3	Y	415	555	0	1	1	107
								52	4	457	9							
04	7890	X	6674	-0-		-1216	-0-	18	1	5842	3	Y	572	488	0	4	1	187
								185	4	629	9							
*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							

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	254	-0-		-2567	-0-	13	1	95	3	Y	100	251	0			93
								36	4	110	9							
02	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	19	1	844	3	Y	298	312	0			79
								37	4	328	9							
03	1209	N	1043	-0-		-166	-0-	16	1	695	3	Y	250	264	0			65
								57	4	275	9							
04	996	N	996	-0-		-0-	-0-	14	1	548	3	Y	262	240	0			87
								146	4	288	9							
*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							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6686	-0-		-1901	-0-	103	1	6052	3	Y	471	7	0	623	1	145
								13	4	518	9							
02	9551	X	9551	-0-		-0-	-0-	122	1	8803	3	Y	518	11	0	509	1	143
								56	4	570	9							
03	13268	X	4476	-0-		-8792	-0-	92	1	4028	3	Y	312	4	0	351	1	100
								13	4	343	9							
04	12840	X	4070	-0-		-8770	-0-	75	1	3598	3	Y	354	4	0	363	1	87
								8	4	389	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	3002	-0-	-5337	-0-	87	1	2450	3	Y	412	3	0	453	1	129
							12	4	453	9							
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	100	1	1583	3	Y	197	2	0	269	1	55
							42	4	217	9							
03	6014	X	3980	-0-	-2034	-0-	99	1	3438	3	Y	387	3	0	314	1	125
							17	4	426	9							
04	4620	X	3918	-0-	-702	-0-	74	1	3321	3	Y	459	4	0	467	1	113
							18	4	505	9							
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							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13671	X	3956	-0-	-9715	-0-	3504	3	11	4	Y	401	526	1			29
							441	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	11873	X	807	-0-	-11066	-0-	102	1	527	3	Y	124	104	1			49
							42	4	136	9							
04	6450	X	3709	-0-	-2741	-0-	88	1	3497	3	Y	45	93	1			1
							74	4	50	9							
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							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	67	-0-	-4707	-0-	15	3	4	4	Y	44	67	1			3
							48	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	1457	X	338	-0-	-1119	-0-	101	1	123	3	Y	69	44	1			28
							38	4	76	9							
04	630	X	258	-0-	-372	-0-	72	1	25	3	Y	109	135	1			2
							41	4	120	9							
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							

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16213	X	1862	-0-	-14351	-0-	20	1	1487	3	Y	274	361	0	2	1	251
							54	4	301	9							
02	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	24	1	15879	3	Y	2054	1759	0	6	1	540
							45	4	2259	9							
03	21221	X	21221	-0-	-0-	-0-	20	1	18996	3	Y	1939	1978	0	4	1	497
							72	4	2133	9							
04	17430	X	12164	-0-	-5266	-0-	19	1	10292	3	Y	1515	1507	0	8	1	497
							186	4	1667	9							
*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							

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
01	24149	X	13051	-0-	-11098	-0-	11953	3	18	4	Y	982	1165	1			70
							1080	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	26741	X	26741	-0-	-0-	-0-	378	1	24668	3	Y	499	420	1			149
							1146	4	549	9							
04	22710	X	13985	-0-	-8725	-0-	137	1	13488	3	Y	156	303	1			2
							188	4	172	9							
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							

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
01	10757	X	10551	-0-	-206	-0-	8921	3	24	4	Y	1460	1485	0	13	1	76
							1606	9									
02	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	8094	3	22	4	Y	1305	1247	0	17	1	116
							1436	9					1	8			
03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	9320	3	22	4	Y	1334	1291	0	15	1	144
							1467	9									
04	10440	X	10072	-0-	-368	-0-	8521	3	22	4	Y	1390	1418	0	4	1	111
							1529	9					1	8			
05	10788	X	10484	-0-	-304	-0-	8928	3	17	4	Y	1399	1393	0	3	1	114
							1539	9									
06	10470	X	10102	-0-	-368	-0-	8550	3	24	4	Y	1389	1411	0	2	1	90
							1528	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
01	2046	X	385	-0-	-1661	-0-	21	1	9	3	Y	269	427	0			250
							59	4	296	9							
02	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	32	1	5771	3	Y	1165	1105	0	2	1	308
							64	4	1282	9							
03	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	31	1	9922	3	Y	1692	1562	0	2	1	436
							114	4	1861	9							
04	10500	X	1222	-0-	-9278	-0-	18	1	110	3	Y	827	988	0			275
							184	4	910	9							
*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							

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
01	4960	X	788	-0-	-4172	-0-	7	1	605	3	Y	143	92	0	1	1	131
							19	4	157	9							
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	10	1	2278	3	Y	84	193	0	1	1	21
							19	4	92	9							
03	4960	X	2478	-0-	-2482	-0-	7	1	2185	3	Y	235	195	0	1	1	60
							27	4	259	9							
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	8	1	3761	3	Y	199	192	0	3	1	64
							80	4	219	9							
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							

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
01	12927	X	11735	-0-		-1192	-0-	10576	3	30	4	Y	1026	1082	0	16	1	85
								1129	9									
02	9770	X	9770	-0-		-0-	-0-	8579	3	29	4	Y	1056	984	0	18	1	138
								1162	9					1	8			
03	11656	X	11409	-0-		-247	-0-	10070	3	31	4	Y	1189	1174	0	22	1	131
								1308	9									
04	11280	X	10313	-0-		-967	-0-	9111	3	27	4	Y	1068	1082	0	6	1	110
								1175	9					1	8			
05	11656	X	10490	-0-		-1166	-0-	9332	3	27	4	Y	1028	1006	0	4	1	128
								1131	9									
06	11280	X	10196	-0-		-1084	-0-	9088	3	26	4	Y	984	1027	0	2	1	83
								1082	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

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-

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

01	27187	X	7680	-0-		-19507	-0-	6013	3	18	4	Y	1499	1733	0	9	1	32
								1649	9									
02	23522	X	23522	-0-		-0-	-0-	336	1	20003	3	Y	2103	1937	0			198
								870	4	2313	9							
03	52437	X	52437	-0-		-0-	-0-	362	1	44383	3	Y	6791	6737	0	10	1	242
								222	4	7470	9							
04	70384	X	70384	-0-		-0-	-0-	375	1	58919	3	Y	9970	10108	0	43	1	61
								123	4	10967	9							
05	47674	X	47674	-0-		-0-	-0-	226	1	39666	3	Y	7070	7073	0	23	1	35
								5	4	7777	9							
06	50760	X	33767	-0-		-16993	-0-	256	1	29283	3	Y	3782	3781	0	11	1	25
								68	4	4160	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

01	33971	X	33971	-0-		-0-	-0-	25	1	30498	3	Y	3058	3012	0	53	1	141
								84	4	3364	9							
02	25046	X	25046	-0-		-0-	-0-	33	1	22630	3	Y	2127	2141	0	11	1	116
								43	4	2340	9							
03	36270	X	31168	-0-		-5102	-0-	47	1	28322	3	Y	2523	2566	0	8	1	65
								24	4	2775	9							
04	35100	X	14942	-0-		-20158	-0-	32	1	13588	3	Y	1173	1153	0	12	1	73
								32	4	1290	9							
05	36270	X	28291	-0-		-7979	-0-	36	1	25039	3	Y	2901	2884	0	14	1	76
								25	4	3191	9							
06	32880	X	13997	-0-		-18883	-0-	17	1	13375	3	Y	515	556	0	5	1	30
								38	4	567	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	11376	-0-	-3721	-0-	10530	3	50	4	Y	724	720	0	12	1	49
							796	9									
02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7557	3	19	4	Y	433	441	0	2	1	39
							476	9									
03	15903	X	12114	-0-	-3789	-0-	11004	3	42	4	Y	971	940	0	2	1	68
							1068	9									
04	15390	X	11803	-0-	-3587	-0-	10914	3	71	4	Y	744	736	0	6	1	70
							818	9									
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

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7440	-0-	-1798	-0-	6572	3	51	4	Y	743	705	0	7	1	51
							817	9									
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	6420	3	20	4	Y	673	661	0	2	1	61
							740	9									
03	7471	X	6005	-0-	-1466	-0-	5452	3	35	4	Y	471	498	0	1	1	33
							518	9									
04	7200	X	326	-0-	-6874	-0-	23	3	38	4	Y	241	251	0			23
							265	9									
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

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	16470	-0-	-4548	-0-	15325	3	17	4	Y	1025	993	0	22	1	222
							1128	9									
02	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10062	3	12	4	Y	405	463	0	4	1	160
							446	9									
03	19127	X	14990	-0-	-4137	-0-	14146	3	18	4	Y	751	696	0	3	1	212
							826	9									
04	18510	X	11385	-0-	-7125	-0-	10557	3	17	4	Y	737	615	0	7	1	327
							811	9									
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									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	5783	-0-	-17684	-0-	5117	3	13	4	Y	594	742	0	7	1	12
							653	9									
02	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	236	1	13936	3	Y	1188	1088	0			112
							665	4	1307	9							
03	64761	X	64761	-0-	-0-	-0-	461	1	56109	3	Y	7153	6998	0	13	1	254
							323	4	7868	9							
04	32718	X	32718	-0-	-0-	-0-	166	1	26283	3	Y	5645	5844	0	20	1	35
							59	4	6210	9							
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							

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	(I) 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	4278	X	529	-0-		-3749	-0-	418	3	11	4	Y	91	69	0	1	1	49
								100	9									
02	3115	X	3115	-0-		-0-	-0-	2845	3	27	4	Y	221	140	0	1	1	129
								243	9									
03	6262	X	4675	-0-		-1587	-0-	4154	3	38	4	Y	439	203	0	1	1	364
								483	9									
04	6060	X	981	-0-		-5079	-0-	882	3	10	4	Y	81	377	0	1	1	67
								89	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	4966	-0-		-7186	-0-	4187	3	60	4	Y	654	639	0	5	1	45
								719	9									
02	3134	X	3134	-0-		-0-	-0-	2458	3	23	4	Y	594	584	0	1	1	54
								653	9									
03	17794	X	3352	-0-		-14442	-0-	2647	3	45	4	Y	600	612	0			42
								660	9									
04	17220	X	4929	-0-		-12291	-0-	4121	3	80	4	Y	662	639	0	2	1	63
								728	9									
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

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3948	-0-		-1260	-0-	3622	3	40	4	Y	260	334	0	4	1	18
								286	9									
02	11378	X	11378	-0-		-0-	-0-	10463	3	24	4	Y	810	752	0	3	1	73
								891	9									
03	14353	X	9460	-0-		-4893	-0-	8352	3	40	4	Y	971	975	0	1	1	68
								1068	9									
04	13890	X	8951	-0-		-4939	-0-	7080	3	83	4	Y	1625	1534	0	4	1	155
								1788	9									
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

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	7826	-0-		-2001	-0-	7171	3	25	4	Y	573	656	0	13	1	178
								630	9									
02	7915	X	7915	-0-		-0-	-0-	7196	3	23	4	Y	633	592	0	3	1	216
								696	9									
03	10233	X	10233	-0-		-0-	-0-	9335	3	31	4	Y	788	713	0	2	1	289
								867	9									
04	7560	X	3591	-0-		-3969	-0-	3240	3	17	4	Y	304	385	0	2	1	206
								334	9									
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									

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
01	33573	X	31908	-0-	-1665	-0-	28768	3	95	4	Y	2768	2763	0	40	1	189
							3045	9									
02	24972	X	24972	-0-	-0-	-0-	23470	3	35	4	Y	1334	1395	0	9	1	119
							1467	9									
03	34379	X	26556	-0-	-7823	-0-	24469	3	65	4	Y	1838	1824	0	5	1	128
							2022	9									
04	32430	X	23850	-0-	-8580	-0-	21906	3	103	4	Y	1674	1630	0	15	1	157
							1841	9									
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

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
01	11470	X	8593	-0-	-2877	-0-	7417	3	15	4	Y	1055	1067	0	11	1	233
							1161	9									
02	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	9220	3	15	4	Y	1008	829	0	4	1	408
							1109	9									
03	11377	X	10495	-0-	-882	-0-	9381	3	15	4	Y	999	1120	0	2	1	285
							1099	9									
04	11010	X	7667	-0-	-3343	-0-	6649	3	16	4	Y	911	782	0	4	1	410
							1002	9									
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									

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
01	1922	X	705	-0-	-1217	-0-	460	3	16	4	Y	208	386	1			282
							229	9									
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	11	4	117	9	Y	106					388
03	1922	X	833	-0-	-1089	-0-	586	3	14	4	Y	212	1	0	384	1	215
							233	9									
04	690	X	233	-0-	-457	-0-	11	4	222	9	Y	202	196	1			221
05	713	X	135	-0-	-578	-0-	6	4	129	9	Y	117					338
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	19					357

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
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	4	26	9	Y	24	17	0			7
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									

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
01	11842	X	11683	-0-	-159	-0-	10013	3	221	4	Y	1317	14	0	1378	1	254
							1449	9									
02	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	5842	3	101	4	Y	514	9	0	393	1	366
							565	9									
03	13299	X	9672	-0-	-3627	-0-	8358	3	155	4	Y	1054	6	0	1174	1	240
							1159	9									
04	12870	X	11252	-0-	-1618	-0-	9564	3	186	4	Y	1365	8	0	1343	1	254
							1502	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	23	-0-	-17399	-0-	10	4	13	9	Y	12	212	0			5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					Y	-0-					-0-
04	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-					-0-
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									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

01	3100	N	3012	-0-	-88	1145	107	1	2841	3	Y	47	3	0	218	1	13
							12	4	52	9							
02	3137	X	1992	-0-	-1145	-0-	94	1	1828	3	Y	30	2	0	33	1	8
							37	4	33	9							
03	4340	X	2011	-0-	-2329	-0-	81	1	1862	3	Y	49	2	0	40	1	15
							14	4	54	9							
04	4200	X	2081	-0-	-2119	-0-	62	1	1980	3	Y	27	2	0	34	1	6
							9	4	30	9							
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							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

01	54870	X	41656	-0-	-13214	-0-	255	1	38922	3	Y	2217	47	0	2085	1	670
							40	4	2439	9							
02	36343	X	36343	-0-	-0-	-0-	229	1	32818	3	Y	2894	47	0	2715	1	802
							113	4	3183	9							
03	47864	X	45654	-0-	-2210	-0-	198	1	42280	3	Y	2839	46	0	2688	1	907
							53	4	3123	9							
04	44639	X	44639	-0-	-0-	-0-	160	1	41576	3	Y	2590	50	0	2821	1	626
							54	4	2849	9							
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							

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	7229	3	83	4	Y	1285	1314	0	10	1	164
							1414	9									
02	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	7184	3	50	4	Y	782	885	0	14	1	47
							860	9									
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	8183	3	5	4	Y	901	879	0	16	1	53
							991	9									
04	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	8376	3	4	4	Y	596	605	0	4	1	39
							656	9					1	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	3291	-0-	-2413	-0-	2814	3	13	4	Y	422	3	0	399	1	511
							464	9									
02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1035	3	5	4	Y	72	1	0	180	1	402
							79	9									
03	4309	X	2993	-0-	-1316	-0-	2502	3	12	4	Y	435	2	0	388	1	447
							479	9									
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4084	3	15	4	Y	618	4	0	586	1	475
							680	9									
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									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	9750	-0-	-2247	-0-	9091	3	19	4	Y	582	9	0	394	1	383
							640	9									
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	4	4	42	9	Y	38	189	1			232
03	9641	X	5535	-0-	-4106	-0-	5217	3	13	4	Y	277	5	0	188	1	316
							305	9									
04	9450	X	7021	-0-	-2429	-0-	6817	3	18	4	Y	169	7	0	196	1	282
							186	9									
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									

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	863	-0-	-7693	-0-	571	3	7	4	Y	259	343	0	1	1	22
							285	9									
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	12	3	11	4	Y	289	272	0			39
							318	9									
03	7750	X	4660	-0-	-3090	-0-	3797	3	16	4	Y	770	714	0	9	1	86
							847	9									
04	7290	X	2176	-0-	-5114	-0-	1675	3	10	4	Y	446	484	0	1	1	46
							491	9					1	8			
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									

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
01	22675	X	6878	-0-	-15797	-0-	5590	3	30	4	Y	1144	1146	0	7	1	120
							1258	9									
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	5513	3	30	4	Y	1029	954	0	10	1	184
							1132	9					1	8			
03	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	6269	3	33	4	Y	1261	1285	0	11	1	149
							1387	9									
04	6780	X	5057	-0-	-1723	-0-	4079	3	19	4	Y	872	833	0	2	1	184
							959	9					2	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6470	X	6470	-0-		-0-		-0-		5421	3	14	4	Y	941	962	0	7	1	98
										1035	9									
02	6072	X	6072	-0-		-0-		-0-		5120	3	15	4	Y	852	788	0	10	1	152
										937	9									
03	15283	X	7067	-0-		-8216		-0-		5917	3	17	4	Y	1030	1050	0	11	1	121
										1133	9									
04	14790	X	3597	-0-		-11193		-0-		3024	3	10	4	Y	512	523	0	2	1	108
										563	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	18473	-0-		-5056		-0-		15878	3	90	4	Y	2277	2229	0	19	1	157
										2505	9									
02	4228	X	4228	-0-		-0-		-0-		2743	3	12	4	Y	1339	1372	0	1	1	123
										1473	9									
03	23746	X	16312	-0-		-7434		-0-		11389	3	64	4	Y	4417	4226	0	2	1	312
										4859	9									
04	22320	X	16132	-0-		-6188		-0-		12732	3	110	4	Y	2991	3009	0	8	1	286
										3290	9									
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

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	18907	-0-		-3754		-0-		56	1	17603	3	Y	1134	994	0	22	1	242
										1	4	1247	9							
02	17561	X	17561	-0-		-0-		-0-		47	1	16565	3	Y	862	913	0	6	1	185
										1	4	948	9							
03	24025	X	14343	-0-		-9682		-0-		39	1	13742	3	Y	511	620	0	3	1	73
										562	9									
04	23250	X	9237	-0-		-14013		-0-		32	1	8945	3	Y	233	234	0	6	1	66
										4	4	256	9							
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							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	10836	-0-		-2246		-0-		41	1	9497	3	Y	1180	1180	0	13	1	256
										1298	9									
02	9222	X	9222	-0-		-0-		-0-		38	1	8093	3	Y	991	1027	0	3	1	217
										1	4	1090	9							
03	16120	X	6912	-0-		-9208		-0-		36	1	5660	3	Y	1105	1158	0	1	1	163
										1216	9									
04	15600	X	7359	-0-		-8241		-0-		32	1	6833	3	Y	445	472	0	5	1	131
										4	4	490	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11077	-0-	-3121	-0-	42	1	10376	3	Y	599	657	0	17	1	126
							659	9									
02	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	42	1	11193	3	Y	379	421	0	5	1	79
							1	4	417	9							
03	19933	X	15266	-0-	-4667	-0-	48	1	14906	3	Y	284	320	0	4	1	39
							312	9									
04	19290	X	15199	-0-	-4091	-0-	39	1	14104	3	Y	955	702	0	12	1	280
							5	4	1051	9							
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							

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
01	29078	X	27723	-0-	-1355	-0-	54	1	25912	3	Y	1596	1510	0	37	1	338
							1	4	1756	9							
02	24492	X	24492	-0-	-0-	-0-	42	1	22193	3	Y	2051	1934	0	9	1	446
							1	4	2256	9							
03	27929	X	27929	-0-	-0-	-0-	47	1	25180	3	Y	2456	2537	0	6	1	359
							2702	9									
04	26820	X	24421	-0-	-2399	-0-	40	1	21958	3	Y	2198	1888	0	16	1	653
							5	4	2418	9							
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							

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
01	8773	X	3425	-0-	-5348	-0-	36	1	3214	3	Y	159	190	0	5	1	33
							175	9									
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	32	1	3027	3	Y	159	157	0	1	1	34
							175	9									
03	8835	X	2446	-0-	-6389	-0-	33	1	2372	3	Y	37	65	0	1	1	5
							41	9									
04	8550	X	3921	-0-	-4629	-0-	29	1	3658	3	Y	209	150	0	3	1	61
							4	4	230	9							
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							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	6	-0-	-428	-0-	6	4			Y	-0-	173	1			128
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	4	7	9	Y	6					134
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	4	34	9	Y	31					165
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	212	3	14	4	Y	47					212
							52	9									
*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

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	29	1	17055	3	Y	2103	2031	0	28	1	221
							493	4	2313	9							
02	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	12	1	15739	3	Y	1671	1569	0	7	1	316
							145	4	1838	9							
03	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	17219	3	38	4	Y	1910	2080	0	4	1	142
							2101	9									
04	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	18982	3	47	4	Y	1773	1710	0	13	1	192
							1950	9									
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									

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. GAS LIFT (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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	69	1	46	3	Y	566	564	1			180
							8	4	623	9							
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	74	1	16	3	Y	135	277	1			38
							27	4	149	9							
03	1271	X	79	-0-	-1192	-0-	69	1	1	3	Y	7	43	1			2
							1	4	8	9							
04	1230	X	62	-0-	-1168	-0-	54	1	1	3	Y	5	6	1			1
							1	4	6	9							
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							

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. GAS LIFT (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	4340	X	1074	-0-	-3266	-0-	66	1	746	3	Y	229	1	0	207	1	72
							10	4	252	9							
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	93	1	2527	3	Y	256	3	0	254	1	71
							39	4	282	9							
03	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	91	1	3428	3	Y	421	3	0	353	1	136
							12	4	463	9							
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	71	1	2947	3	Y	403	3	0	437	1	99
							12	4	443	9							
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							

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
01	1023	X	38	-0-	-985	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	70	1	22	4	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	217	X	57	-0-	-160	-0-	47	1	1	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	210	X	40	-0-	-170	-0-	40	1			Y	-0-	3	1			-0-
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	1149	-0-	-6446	-0-	811	3	60	4	Y	253	186	1			467
							278	9									
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	4			Y	-0-					467
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	130	588	1			9
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	6	1	4959	3	Y	284	272	1			21
							100	4	312	9							
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							

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. (I) GAS 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	22306	X	22306	-0-	-0-	-0-	55	1	20424	3	Y	1626	1567	0	32	1	121
							38	4	1789	9							
02	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	36	1	18847	3	Y	1416	1402	0	8	1	127
							33	4	1558	9							
03	24080	X	24080	-0-	-0-	-0-	52	1	21899	3	Y	1894	1839	0	5	1	177
							46	4	2083	9							
04	26181	X	26181	-0-	-0-	-0-	15	1	24196	3	Y	1749	1516	0	17	1	393
							46	4	1924	9							
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15159	X	12199	-0-	-2960	-0-	10338	3	50	4	Y	1646	1618	0	17	1	113
							1811	9									
02	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	13159	3	30	4	Y	2181	2090	0	6	1	198
							2399	9									
03	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	15616	3	59	4	Y	2391	2417	0	4	1	168
							2630	9									
04	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	15112	3	100	4	Y	2393	2321	0	13	1	227
							2632	9									
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

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	23711	3	50	4	Y	1155	1152	1			85
							1271	9									
02	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	22424	3	45	4	Y	967	972	1			80
							1064	9									
03	26789	X	26789	-0-	-0-	-0-	25601	3	48	4	Y	1036	1045	1			71
							1140	9									
04	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	25427	3	48	4	Y	1209	1204	1			76
							1330	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	15330	3	61	4	Y	926	931	1			68
							1019	9									
02	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	14153	3	54	4	Y	849	847	1			70
							934	9									
03	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	15814	3	57	4	Y	878	887	1			61
							966	9									
04	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	15617	3	57	4	Y	866	873	1			54
							953	9									
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									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	18867	-0-	-3391	-0-	25	1	17508	3	Y	1185	1155	0	27	1	88
							30	4	1304	9							
02	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	16	1	15381	3	Y	1017	1008	0	6	1	91
							26	4	1119	9							
03	21514	X	16483	-0-	-5031	-0-	23	1	15521	3	Y	834	844	0	4	1	77
							22	4	917	9							
04	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	11	1	19723	3	Y	1138	945	0	18	1	252
							36	4	1252	9							
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									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	55	1	15417	3	Y	1599	1546	0	21	1	121
							35	4	1759	9							
02	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	36	1	13288	3	Y	1522	1500	0	5	1	138
							30	4	1674	9							
03	16647	X	16638	-0-	-9	-0-	47	1	14837	3	Y	1566	1554	0	3	1	147
							31	4	1723	9							
04	16710	X	4612	-0-	-12098	-0-	10	1	4096	3	Y	451	493	0	3	1	102
							10	4	496	9							
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									

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
01	36394	X	31657	-0-	-4737	-0-	43	1	29317	3	Y	2039	1946	0	41	1	152
							54	4	2243	9							
02	27704	X	27704	-0-	-0-	-0-	28	1	25802	3	Y	1664	1657	0	10	1	149
							44	4	1830	9							
03	34255	X	30007	-0-	-4248	-0-	36	1	27749	3	Y	1972	1931	0	6	1	184
							53	4	2169	9							
04	33150	X	30494	-0-	-2656	-0-	10	1	28327	3	Y	1913	1647	0	23	1	427
							53	4	2104	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13490	-0-		-1452	-0-	34	1	11487	3	Y	1762	1719	0	19	1	134
								31	4	1938	9							
02	11585	X	11585	-0-		-0-	-0-	23	1	10322	3	Y	1105	1134	0	5	1	100
								24	4	1216	9							
03	18321	X	12372	-0-		-5949	-0-	33	1	11086	3	Y	1114	1107	0	3	1	104
								28	4	1225	9							
04	17730	X	12368	-0-		-5362	-0-	9	1	11159	3	Y	1067	921	0	9	1	241
								26	4	1174	9							
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									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	18749	-0-		-378	-0-	42	1	16917	3	Y	1596	1519	0	25	1	120
								34	4	1756	9							
02	17527	X	17527	-0-		-0-	-0-	27	1	15818	3	Y	1500	1479	0	6	1	135
								32	4	1650	9							
03	22201	X	22201	-0-		-0-	-0-	39	1	19966	3	Y	1958	1904	0	5	1	184
								42	4	2154	9							
04	20992	X	20992	-0-		-0-	-0-	10	1	19133	3	Y	1646	1445	0	13	1	372
								38	4	1811	9							
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									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	18630	-0-		-993	-0-	30	1	17197	3	Y	1251	1211	0	26	1	93
								27	4	1376	9							
02	17079	X	17079	-0-		-0-	-0-	20	1	15680	3	Y	1231	1207	0	6	1	111
								25	4	1354	9							
03	20057	X	18452	-0-		-1605	-0-	27	1	17025	3	Y	1249	1239	0	4	1	117
								26	4	1374	9							
04	19410	X	17046	-0-		-2364	-0-	7	1	15820	3	Y	1086	948	0	12	1	243
								24	4	1195	9							
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									

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	18290	-0-		-0-	-0-	20	1	16559	3	Y	1526	1487	0	22	1	38
								32	4	1679	9							
02	13625	X	13625	-0-		-0-	-0-	22	1	12542	3	Y	955	970	0	9	1	14
								10	4	1051	9							
03	14433	X	14433	-0-		-0-	-0-	22	1	13158	3	Y	1120	1100	0	3	1	31
								21	4	1232	9							
04	17490	X	14586	-0-		-2904	-0-	11	1	13404	3	Y	1055	1048	0	9	1	29
								10	4	1161	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	12259	-0-	-9596	-0-	11517	3	14	4	Y	662	866	1			47
							728	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	21111	X	18822	-0-	-2289	-0-	316	1	16980	3	Y	682	480	1			249
							776	4	750	9							
04	19830	X	14389	-0-	-5441	-0-	153	1	13730	3	Y	281	526	1			4
							197	4	309	9							
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							

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	15715	-0-	-1521	-0-	71	1	12383	3	Y	2870	2864	0			18
							104	4	3157	9							
02	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	61	1	11347	3	Y	2587	2581	0	1	8	23
							137	4	2846	9							
03	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	39	1	15225	3	Y	2430	2429	0			24
							216	4	2673	9							
04	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	52	1	14308	3	Y	2065	2072	0			17
							184	4	2272	9							
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							

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	19777	-0-	-869	-0-	88	1	15368	3	Y	3817	3813	0			24
							122	4	4199	9							
02	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	79	1	14689	3	Y	3483	3476	0	1	8	30
							180	4	3831	9							
03	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	42	1	16525	3	Y	3761	3754	0			37
							263	4	4137	9							
04	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-	68	1	18974	3	Y	3599	3606	0			30
							210	4	3959	9							
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							

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	12081	-0-	-40	-0-	23	1	9728	3	Y	2038	2057	0			18
							88	4	2242	9							
02	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	18	1	9329	3	Y	1996	1996	0	1	8	17
							33	4	2196	9							
03	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	18	1	9904	3	Y	2209	2190	0			36
							42	4	2430	9							
04	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	16	1	8969	3	Y	1810	1812	0			34
							30	4	1991	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	21638	X	18533	-0-	-3105	-0-	23	1	17392	3	Y	984	966	0	27	1	24
							36	4	1082	9							
02	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	28	1	17059	3	Y	334	349	0	4	1	5
							11	4	367	9							
03	22041	X	19035	-0-	-3006	-0-	27	1	17702	3	Y	1165	1135	0	2	1	33
							24	4	1282	9							
04	21330	X	10541	-0-	-10789	-0-	11	1	9741	3	Y	707	717	0	3	1	20
							11	4	778	9							
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							

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	13361	X	13317	-0-	-44	-0-	26	1	10815	3	Y	2162	2180	0			19
							98	4	2378	9							
02	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	20	1	10551	3	Y	2250	2249	0	1	8	19
							35	4	2475	9							
03	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	23	1	12223	3	Y	2559	2537	0			41
							47	4	2815	9							
04	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	24	1	13562	3	Y	2480	2475	0			46
							41	4	2728	9							
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							

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	14	1	6161	3	Y	2130	2150	0			18
							113	4	2343	9							
02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	11	1	5809	3	Y	1744	1746	0	1	8	15
							32	4	1918	9							
03	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	13	1	7318	3	Y	2239	2218	0			36
							49	4	2463	9							
04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	12	1	7281	3	Y	2329	2321	0			44
							38	4	2562	9							
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							

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	20367	X	18313	-0-	-2054	-0-	19	1	16456	3	Y	1644	1611	0	25	1	41
							30	4	1808	9							
02	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	22	1	15256	3	Y	1380	1388	0	12	1	21
							9	4	1518	9							
03	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	22	1	17411	3	Y	1510	1485	0	4	1	42
							20	4	1661	9							
04	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	11	1	17128	3	Y	1287	1280	0	13	1	36
							11	4	1416	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11129	-0-		-1488	-0-		10149	3	21	4	Y	872	906	0	15	1	72
									959	9									
02	8499	X	8499	-0-		-0-	-0-		7756	3	18	4	Y	659	628	0	17	1	86
									725	9									
03	10943	X	10263	-0-		-680	-0-		9409	3	20	4	Y	758	740	0	21	1	83
									834	9									
04	10590	X	8728	-0-		-1862	-0-		8006	3	17	4	Y	641	652	0	5	1	66
									705	9					1	8			
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									

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1379	-0-		-171	-0-		1149	3	10	4	Y	200	219	0	2	1	17
									220	9									
02	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-		928	3	8	4	Y	99	101	0	2	1	13
									109	9									
03	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-		1412	3	9	4	Y	152	144	0	4	1	17
									167	9									
04	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-		1215	3	8	4	Y	124	126	0	1	1	13
									136	9					1	8			
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									

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44950	X	24294	-0-		-20656	-0-		17	1	21755	3	Y	2268	2214	0	33	1	57
									27	4	2495	9							
02	23129	X	23129	-0-		-0-	-0-		20	1	20946	3	Y	1959	1972	0	15	1	29
									8	4	2155	9							
03	28086	X	26248	-0-		-1838	-0-		21	1	23805	3	Y	2185	2149	0	4	1	61
									18	4	2404	9							
04	27180	X	24348	-0-		-2832	-0-		10	1	22136	3	Y	1993	1984	0	14	1	56
									10	4	2192	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12914	X	12914	-0-		-0-	-0-		16	1	11784	3	Y	989	972	0	15	1	25
									26	4	1088	9							
02	12116	X	12116	-0-		-0-	-0-		19	1	11175	3	Y	831	837	0	7	1	12
									8	4	914	9							
03	13547	X	13427	-0-		-120	-0-		20	1	12303	3	Y	988	970	0	2	1	28
									17	4	1087	9							
04	14089	X	14089	-0-		-0-	-0-		10	1	12989	3	Y	982	973	0	10	1	27
									10	4	1080	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11078	X	11078	-0-		-0-	-0-	40	1	9970	3	Y	951	947	0	14	1	41
								22	4	1046	9							
02	8950	X	8950	-0-		-0-	-0-	36	1	7836	3	Y	964	888	0	30	1	87
								18	4	1060	9							
03	11284	X	11040	-0-		-244	-0-	42	1	9938	3	Y	944	964	0	20	1	47
								22	4	1038	9							
04	10710	X	9512	-0-		-1198	-0-	36	1	8711	3	Y	678	643	0	49	1	32
								19	4	746	9			1	8			
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							

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
01	17577	X	13408	-0-		-4169	-0-	17	1	12134	3	Y	1118	1094	0	23	1	28
								27	4	1230	9							
02	14543	X	14543	-0-		-0-	-0-	21	1	13540	3	Y	885	891	0	9	1	13
								8	4	974	9							
03	32395	X	17506	-0-		-14889	-0-	22	1	16244	3	Y	1110	1089	0	3	1	31
								19	4	1221	9							
04	31350	X	16926	-0-		-14424	-0-	11	1	15821	3	Y	985	979	0	10	1	27
								10	4	1084	9							
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							

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
01	27187	X	24060	-0-		-3127	-0-	21	1	21968	3	Y	1853	1820	0	30	1	46
								33	4	2038	9							
02	24137	X	24137	-0-		-0-	-0-	27	1	21943	3	Y	1960	1960	0	17	1	29
								11	4	2156	9							
03	25655	X	25655	-0-		-0-	-0-	29	1	24219	3	Y	1256	1245	0	5	1	35
								25	4	1382	9							
04	25756	X	25756	-0-		-0-	-0-	14	1	23529	3	Y	1999	1962	0	16	1	56
								14	4	2199	9							
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							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	9464	-0-		-11492	-0-	8949	3	17	4	Y	453	667	1			31
								498	9									
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					31
03	19251	X	7110	-0-		-12141	-0-	171	1	6322	3	Y	286	216	1			101
								302	4	315	9							
04	18630	X	6035	-0-		-12595	-0-	86	1	5604	3	Y	230	327	1			4
								92	4	253	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	34	1	18106	3	Y	1872	1820	0	24	1	197
							569	4	2059	9							
02	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	14	1	16627	3	Y	1487	1396	0	6	1	282
							169	4	1636	9							
03	20956	X	19722	-0-	-1234	-0-	17784	3	40	4	Y	1725	1875	0	4	1	128
							1898	9									
04	20280	X	19281	-0-	-999	-0-	17275	3	48	4	Y	1780	1703	0	12	1	193
							1958	9									
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									

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
01	22103	X	19286	-0-	-2817	-0-	26	1	17544	3	Y	1163	1171	0	25	1	121
							437	4	1279	9							
02	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	10	1	14367	3	Y	145	237	0	6	1	23
							125	4	160	9							
03	20491	X	15296	-0-	-5195	-0-	14645	3	29	4	Y	565	544	0	3	1	41
							622	9									
04	19830	X	14560	-0-	-5270	-0-	13018	3	34	4	Y	1371	1254	0	10	1	148
							1508	9									
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									

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
01	19189	X	16021	-0-	-3168	-0-	19	1	14433	3	Y	1131	1113	0	20	1	118
							325	4	1244	9							
02	25015	X	25015	-0-	-0-	-0-	11	1	22624	3	Y	2047	1769	0	8	1	388
							128	4	2252	9							
03	24109	X	24109	-0-	-0-	-0-	21385	3	26	4	Y	2453	2653	0	5	1	183
							2698	9									
04	22833	X	22833	-0-	-0-	-0-	20221	3	35	4	Y	2343	2258	0	14	1	254
							2577	9									
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									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	11488	-0-	-9437	-0-	9353	3	36	4	Y	1908	2052	0	15	1	40
							2099	9									
02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	68	3	144	4	Y	179	202	0			17
							197	9									
03	24397	X	15036	-0-	-9361	-0-	103	1	12671	3	Y	1988	1931	0	3	1	71
							75	4	2187	9							
04	45187	X	45187	-0-	-0-	-0-	233	1	36781	3	Y	7349	7337	0	38	1	45
							89	4	8084	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31744	X	67	-0-		-31677	-0-	50	3	11	4	Y	5	140	0			-0-
								6	9									
02	492	X	492	-0-		-0-	-0-	100	3	104	4	Y	262	237	0			25
								288	9									
03	25141	X	72	-0-		-25069	-0-	37	3	1	4	Y	31	55	0			1
								34	9									
04	24330	X	238	-0-		-24092	-0-	1	1	131	3	Y	96	96	0			1
								106	9									
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							

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	49	-0-		-24813	-0-	8	3	41	9	Y	37	149	0			1
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	2	0			-0-
03	24893	X	15480	-0-		-9413	-0-	111	1	13531	3	Y	1622	1561	0	3	1	58
								54	4	1784	9							
04	24090	X	6775	-0-		-17315	-0-	37	1	5823	3	Y	824	870	0	7	1	5
								9	4	906	9							
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							

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	1	-0-		-16305	-0-	1	4			Y	-0-					-0-
02	7982	X	7982	-0-		-0-	-0-	6487	3	15	4	Y	1345	1219	0			126
								1480	9									
03	14820	X	14820	-0-		-0-	-0-	12186	3	43	4	Y	2355	2409	0			72
								2591	9									
04	15969	X	15969	-0-		-0-	-0-	13180	3	50	4	Y	2490	2337	0			225
								2739	9									
05	16368	X	16368	-0-		-0-	-0-	13340	3	148	4	Y	2618	2666	0	10	8	167
								2880	9									
06	15840	X	15840	-0-		-0-	-0-	12697	3	67	4	Y	2796	2751	0	45	8	167
								3076	9									

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	16009	-0-		-1010	-0-	11518	3	61	4	Y	4027	4007	0			385
								4430	9									
02	14536	X	14536	-0-		-0-	-0-	10993	3	53	4	Y	3173	3257	0	1	8	300
								3490	9									
03	16337	X	4005	-0-		-12332	-0-	2070	3	29	4	Y	1733	1979	0			54
								1906	9									
04	15810	X	708	-0-		-15102	-0-	47	3	11	4	Y	591	590	0			55
								650	9									
05	16089	X	14611	-0-		-1478	-0-	11222	3	144	4	Y	2950	2806	0	12	8	187
								3245	9									
06	15570	X	14284	-0-		-1286	-0-	11861	3	55	4	Y	2153	2179	0	35	8	126
								2368	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-		15883	3	48	4	Y	2521	2546	0			236
								2773	9									
02	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-		13331	3	40	4	Y	1891	1951	0	1	8	175
								2080	9									
03	17391	X	17016	-0-	-375	-0-		14946	3	44	4	Y	1842	1962	0			55
								2026	9									
04	18090	X	14934	-0-	-3156	-0-		12729	3	35	4	Y	1973	1850	0			178
								2170	9									
05	18693	X	14758	-0-	-3935	-0-		12389	3	129	4	Y	2036	2075	0	9	8	130
								2240	9									
06	18090	X	15046	-0-	-3044	-0-		12338	3	54	4	Y	2413	2360	0	39	8	144
								2654	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	15383	-0-	-1047	-0-		12576	3	48	4	Y	2508	2467	0			236
								2759	9									
02	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-		10024	3	26	4	Y	934	1085	0	1	8	84
								1027	9									
03	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-		12036	3	60	4	Y	3120	3108	0			96
								3432	9									
04	14880	X	14253	-0-	-627	-0-		11885	3	41	4	Y	2115	2020	0			191
								2327	9									
05	15376	X	12058	-0-	-3318	-0-		10405	3	105	4	Y	1407	1500	0	9	8	89
								1548	9									
06	15030	X	14459	-0-	-571	-0-		11970	3	54	4	Y	2214	2135	0	36	8	132
								2435	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	11594	-0-	-2015	-0-		10154	3	32	4	Y	1280	1338	0			118
								1408	9									
02	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-		7485	3	32	4	Y	1111	1125	0	1	8	103
								1222	9									
03	13609	X	10574	-0-	-3035	-0-		8991	3	41	4	Y	1402	1463	0			42
								1542	9									
04	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-		10421	3	48	4	Y	2263	2099	0			206
								2489	9									
05	12059	X	8509	-0-	-3550	-0-		6942	3	80	4	Y	1352	1464	0	8	8	86
								1487	9									
06	11220	X	8477	-0-	-2743	-0-		6892	3	36	4	Y	1408	1387	0	23	8	84
								1549	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	11378	-0-	-14414	-0-		10368	3	16	4	Y	904	994	0	15	1	19
								994	9									
02	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-		162	1	10094	3	Y	2250	2057	0			212
								377	4	2475	9							
03	25792	X	1734	-0-	-24058	-0-		10	1	1247	3	Y	429	626	0			15
								5	4	472	9							
04	17820	X	3066	-0-	-14754	-0-		15	1	2376	3	Y	609	618	0	2	1	4
								5	4	670	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	3617	3	26	4	Y	1118	1011	0	1	8	106
							1230	9									
03	21235	X	14742	-0-	-6493	-0-	11844	3	58	4	Y	2582	2609	0			79
							2840	9									
04	14700	X	11396	-0-	-3304	-0-	9019	3	44	4	Y	2121	2007	0			193
							2333	9									
05	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	9131	3	115	4	Y	2282	2317	0	12	8	146
							2510	9									
06	14280	X	12298	-0-	-1982	-0-	9370	3	64	4	Y	2604	2550	0	45	8	155
							2864	9									

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	9990	3	46	4	N	3198	3393	1			397
							3518	9									
02	9996	X	7136	-0-	-2860	-0-	4772	3	35	4	N	2117	2154	1			360
							2329	9									
03	11067	X	10581	-0-	-486	-0-	7024	3	47	4	N	3191	3313	1			238
							3510	9									
04	10710	X	10145	-0-	-565	-0-	7501	3	254	4	N	2173	2132	1			279
							2390	9									
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									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	32	3	9	4	Y	96	133	1			7
							106	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	144	1	1110	3	Y	6	13	1			-0-
							88	4	7	9							
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	79	1	2241	3	Y	107	105	1			2
							58	4	118	9							
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							

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
01	13842	X	5663	-0-	-8179	-0-	4710	3	37	4	Y	833	902	1			61
							916	9									
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-					61
03	5425	X	16	-0-	-5409	-0-	11	1	5	4	Y	-0-	61	1			-0-
04	5490	X	30	-0-	-5460	-0-	6	1	11	3	Y	7	7	1			-0-
							5	4	8	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	333	-0-	-10889	-0-	232	3	15	4	Y	78	84	1			6
							86	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	8990	X	1659	-0-	-7331	-0-	115	1	936	3	Y	524	319	1			211
							32	4	576	9							
04	330	X	100	-0-	-230	-0-	57	1	3	3	Y	12	223	1			-0-
							27	4	13	9							
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									

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
01	10454	X	6125	-0-	-4329	-0-	5321	3	22	4	Y	711	753	1			52
							782	9									
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					52
03	2387	X	667	-0-	-1720	-0-	10	1	405	3	Y	226	187	1			91
							3	4	249	9							
04	5940	X	24	-0-	-5916	-0-	4	3	20	9	Y	18	109	1			-0-
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							

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
01	38874	X	14591	-0-	-24283	-0-	13525	3	15	4	Y	955	1081	0	19	1	20
							1051	9									
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	44	3	152	4	Y	116	125	0			11
							128	9									
03	43152	X	9004	-0-	-34148	-0-	52	1	6688	3	Y	1981	1920	0	1	1	71
							85	4	2179	9							
04	41760	X	38378	-0-	-3382	-0-	211	1	32941	3	Y	4674	4693	0	23	1	29
							85	4	5141	9							
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							

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	7342	-0-	-17210	-0-	20	1	6592	3	Y	643	678	0	11	1	16
							23	4	707	9							
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	70	1	7029	3	Y	357	359	0	3	1	11
							12	4	393	9							
03	13082	X	7836	-0-	-5246	-0-	8	1	7665	3	Y	126	132	0	2	1	3
							24	4	139	9							
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	50	1	7973	3	Y	860	825	0	7	1	31
							18	4	946	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40901	X	40901	-0-		-0-	-0-	32	1	38549	3	Y	2080	2073	0	70	1	49
								32	4	2288	9							
02	37476	X	37476	-0-		-0-	-0-	104	1	34371	3	Y	2699	2650	0	17	1	81
								32	4	2969	9							
03	42377	X	38047	-0-		-4330	-0-	14	1	35666	3	Y	1981	1996	0	10	1	56
								188	4	2179	9							
04	41010	X	36639	-0-		-4371	-0-	78	1	34357	3	Y	1972	1910	0	49	1	69
								35	4	2169	9							
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							

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9160	-0-		-1721	-0-	77	1	8573	3	Y	442	669	0	14	1	223
								24	4	486	9							
02	9631	X	9631	-0-		-0-	-0-	691	1	7907	3	Y	908	533	0	3	1	595
								34	4	999	9							
03	25048	X	6533	-0-		-18515	-0-	1701	1	4183	3	Y	562	385	0	1	1	771
								31	4	618	9							
04	24240	X	2144	-0-		-22096	-0-	319	1	1611	3	Y	176	819	0	1	1	127
								20	4	194	9							
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							

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32902	X	7834	-0-		-25068	-0-	74	1	6998	3	Y	673	596	0	7	1	353
								22	4	740	9							
02	10892	X	6989	-0-		-3903	-0-	431	1	5743	3	Y	716	595	0	2	1	472
								27	4	788	9							
03	14282	X	14282	-0-		-0-	-0-	5390	1	8477	3	Y	349	308	0	1	1	512
								31	4	384	9							
04	15307	X	15307	-0-		-0-	-0-	875	1	13317	3	Y	988	779	0	7	1	714
								28	4	1087	9							
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							

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16699	X	16699	-0-		-0-	-0-	15250	3	49	4	Y	1273	1128	0	25	1	186
								1400	9									
02	15026	X	15026	-0-		-0-	-0-	14114	3	23	4	Y	808	858	0	6	1	130
								889	9									
03	15872	X	15314	-0-		-558	-0-	14535	3	22	4	Y	688	699	0	3	1	116
								757	9									
04	16170	X	15965	-0-		-205	-0-	14919	3	25	4	Y	928	774	0	11	1	259
								1021	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	21080	X	17606	-0-	-3474	-0-	16618	3	34	4	Y	867	1057	0	24	1	125
							954	9									
02	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	16572	3	27	4	Y	1727	1564	0	8	1	280
							1900	9									
03	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	18095	3	28	4	Y	1856	1816	0	5	1	315
							2042	9									
04	18540	X	16880	-0-	-1660	-0-	15493	3	35	4	Y	1229	1186	0	15	1	343
							1352	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	18544	3	56	4	Y	2006	2162	0	29	1	296
							2207	9									
02	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	13960	3	18	4	Y	851	1005	0	5	1	137
							936	9									
03	22010	X	19590	-0-	-2420	-0-	17936	3	27	4	Y	1479	1361	0	4	1	251
							1627	9									
04	20850	X	12078	-0-	-8772	-0-	10608	3	47	4	Y	1294	1170	0	8	1	367
							1423	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	33	1	19030	3	Y	2288	2171	0	25	1	242
							569	4	2517	9							
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	10	1	3473	3	Y	542	679	0	1	1	104
							121	4	596	9							
03	20584	X	11749	-0-	-8835	-0-	11023	3	32	4	Y	631	686	0	2	1	47
							694	9									
04	21420	X	9629	-0-	-11791	-0-	8803	3	32	4	Y	722	685	0	6	1	78
							794	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	19437	X	13797	-0-	-5640	-0-	24	1	11405	3	Y	1786	1723	0	17	1	189
							403	4	1965	9							
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	372	489	0			72
							80	4	409	9							
03	17329	X	8332	-0-	-8997	-0-	6708	3	25	4	Y	1454	1415	0	2	1	109
							1599	9									
04	16770	X	15681	-0-	-1089	-0-	14565	3	45	4	Y	974	968	0	11	1	104
							1071	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30403	X	30403	-0-		-0-	-0-		27227	3	81	4	Y	2814	2715	1			207
									3095	9									
02	25092	X	25092	-0-		-0-	-0-		22524	3	68	4	Y	2273	2293	1			187
									2500	9									
03	26213	X	26213	-0-		-0-	-0-		23698	3	72	4	Y	2221	2255	1			153
									2443	9									
04	30432	X	30432	-0-		-0-	-0-		26775	3	83	4	Y	3249	3198	1			204
									3574	9									
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									

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7642	-0-		-170	-0-		7	1	5958	3	Y	1515	1531	0	7	1	21
									10	4	1667	9							
02	3273	X	3273	-0-		-0-	-0-		1	1	2476	3	Y	719	719	0	4	1	17
									5	4	791	9							
03	7843	X	5885	-0-		-1958	-0-		4008	3	6	4	Y	1701	1663	0	6	1	49
									1871	9									
04	7590	X	4465	-0-		-3125	-0-		2571	3	5	4	Y	1717	1730	0	1	1	34
									1889	9					1	8			
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									

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	15880	-0-		-5665	-0-		21	1	13996	3	Y	1677	1690	0	24	1	41
									18	4	1845	9							
02	14724	X	14724	-0-		-0-	-0-		74	1	12699	3	Y	1757	1738	0	6	1	54
									18	4	1933	9							
03	20987	X	15850	-0-		-5137	-0-		10	1	13632	3	Y	1871	1867	0	4	1	54
									150	4	2058	9							
04	19650	X	14758	-0-		-4892	-0-		56	1	12955	3	Y	1571	1556	0	11	1	58
									19	4	1728	9							
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							

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
01	31124	X	22381	-0-		-8743	-0-		25	1	22034	3	Y	286	256	0	31	1	6
									7	4	315	9							
02	19071	X	19071	-0-		-0-	-0-		85	1	18829	3	Y	139	135	0	7	1	3
									4	4	153	9							
03	30659	X	20215	-0-		-10444	-0-		10	1	20050	3	Y	128	124	0	4	1	3
									14	4	141	9							
04	25871	X	25871	-0-		-0-	-0-		67	1	23451	3	Y	2116	2025	0	17	1	77
									25	4	2328	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 LIFT	(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	22537	X	17703	-0-		-4834		-0-	22	1	15868	3	Y	1631	1602	0	24	1	40
									19	4	1794	9							
02	15458	X	15458	-0-		-0-		-0-	76	1	14021	3	Y	1224	1221	0	6	1	37
									15	4	1346	9							
03	22537	X	17887	-0-		-4650		-0-	11	1	15982	3	Y	1597	1584	0	4	1	46
									137	4	1757	9							
04	20730	X	14295	-0-		-6435		-0-	58	1	13213	3	Y	916	919	0	10	1	33
									16	4	1008	9							
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							

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 LIFT	(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	37782	X	37782	-0-		-0-		-0-	31	1	33782	3	Y	3577	3547	0	53	1	87
									34	4	3935	9							
02	31400	X	31400	-0-		-0-		-0-	106	1	28373	3	Y	2632	2627	0	12	1	80
									26	4	2895	9							
03	43927	X	37433	-0-		-6494		-0-	13	1	33765	3	Y	3087	3071	0	8	1	88
									259	4	3396	9							
04	37890	X	37525	-0-		-365		-0-	86	1	34470	3	Y	2671	2634	0	28	1	97
									31	4	2938	9							
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							

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 LIFT	(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	18879	X	18879	-0-		-0-		-0-	17651	3	51	4	Y	1070	1067	1			79
									1177	9									
02	18277	X	18277	-0-		-0-		-0-	17295	3	45	4	Y	852	861	1			70
									937	9									
03	20443	X	20443	-0-		-0-		-0-	19442	3	48	4	Y	866	876	1			60
									953	9									
04	19672	X	19672	-0-		-0-		-0-	18748	3	44	4	Y	800	810	1			50
									880	9									
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									

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	46413	X	46413	-0-		-0-		-0-	180	1	43338	3	Y	2471	2431	1			280
									177	4	2718	9							
02	35398	X	35398	-0-		-0-		-0-	241	1	32540	3	Y	2329	2323	1	107	8	179
									55	4	2562	9							
03	46252	X	44554	-0-		-1698		-0-	375	1	41334	3	Y	2559	2491	1			247
									30	4	2815	9							
04	44910	X	40161	-0-		-4749		-0-	326	1	37285	3	Y	2284	2301	1			230
									38	4	2512	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	17391	X	15024	-0-		-2367	-0-	12376	3	230	4	Y	2198	2190	0	18	1	68
								2418	9									
02	15264	X	15264	-0-		-0-	-0-	12943	3	38	4	Y	2075	2026	0	27	1	89
								2283	9					1	8			
03	17205	X	15484	-0-		-1721	-0-	13261	3	5	4	Y	2016	1998	0	29	1	78
								2218	9									
04	16140	X	15451	-0-		-689	-0-	13287	3	2	4	Y	1965	1983	0	8	1	51
								2162	9					1	8			
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									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	10478	X	8632	-0-		-1846	-0-	7750	3	155	4	Y	661	656	0	12	1	20
								727	9									
02	7213	X	7213	-0-		-0-	-0-	6813	3	27	4	Y	339	330	0	15	1	14
								373	9									
03	9424	X	9424	-0-		-0-	-0-	8680	3	4	4	Y	673	641	0	20	1	26
								740	9									
04	9094	X	9094	-0-		-0-	-0-	8655	3	1	4	Y	398	408	0	5	1	10
								438	9					1	8			
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									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	8091	X	7482	-0-		-609	-0-	6108	3	127	4	Y	1134	1143	0	8	1	35
								1247	9									
02	6568	X	6568	-0-		-0-	-0-	5589	3	25	4	Y	867	854	0	11	1	37
								954	9									
03	7285	X	7285	-0-		-0-	-0-	6348	3	3	4	Y	849	841	0	12	1	33
								934	9									
04	7507	X	7507	-0-		-0-	-0-	6616	3	2	4	Y	808	815	0	4	1	21
								889	9					1	8			
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									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	10013	X	9703	-0-		-310	-0-	8131	3	180	4	Y	1265	1261	0	12	1	39
								1392	9									
02	8507	X	8507	-0-		-0-	-0-	7258	3	35	4	Y	1104	1080	0	16	1	47
								1214	9									
03	9703	X	9589	-0-		-114	-0-	8346	3	5	4	Y	1125	1109	0	19	1	44
								1238	9									
04	10533	X	10533	-0-		-0-	-0-	9543	3	2	4	Y	898	912	0	6	1	23
								988	9					1	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	43958	X	36380	-0-	-7578	-0-	396	1	34162	3	Y	1282	1183	0	45	1	101
							412	4	1410	9							
02	28106	X	28106	-0-	-0-	-0-	259	1	27040	3	Y	682	710	0	9	1	64
							57	4	750	9							
03	43958	X	30646	-0-	-13312	-0-	245	1	29980	3	Y	334	364	0	5	1	29
							54	4	367	9							
04	42420	X	32718	-0-	-9702	-0-	262	1	29977	3	Y	2201	2023	0	18	1	189
							58	4	2421	9							
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							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	379	3	156	4	Y	2028	2089	0	1	1	170
							2231	9									
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	565	3	17	4	Y	1893	1876	0			187
							2082	9									
03	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	318	3	17	4	Y	1765	1783	0			169
							1942	9									
04	2670	X	2227	-0-	-443	-0-	355	3	28	4	Y	1676	1698	0			147
							1844	9									
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							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	143	1	12542	3	Y	1768	1797	0	17	1	146
							278	4	1945	9							
02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	83	1	8990	3	Y	1195	1219	0	7	1	115
							33	4	1315	9							
03	17546	X	8252	-0-	-9294	-0-	60	1	7385	3	Y	708	754	0	3	1	66
							28	4	779	9							
04	16980	X	4489	-0-	-12491	-0-	35	1	4036	3	Y	352	382	0	6	1	30
							31	4	387	9							
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							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	120	1	10560	3	Y	1730	1675	0	15	1	143
							235	4	1903	9							
02	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	100	1	10768	3	Y	1551	1539	0	4	1	151
							36	4	1706	9							
03	11718	X	8422	-0-	-3296	-0-	53	1	6670	3	Y	1522	1527	0	1	1	145
							25	4	1674	9							
04	12390	X	10511	-0-	-1879	-0-	77	1	8911	3	Y	1362	1384	0	5	1	118
							25	4	1498	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39277	X	27288	-0-	-11989	-0-	266	1	23538	3	Y	2794	2706	0	30	1	230
							411	4	3073	9							
02	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	259	1	27896	3	Y	2643	2606	0	10	1	257
							70	4	2907	9							
03	36816	X	36816	-0-	-0-	-0-	269	1	33579	3	Y	2640	2641	0	7	1	249
							64	4	2904	9							
04	36294	X	36294	-0-	-0-	-0-	282	1	32680	3	Y	2960	2933	0	22	1	254
							76	4	3256	9							
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							

STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	130	1	11720	3	Y	2364	2246	0	17	1	196
							399	4	2600	9							
02	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	101	1	11126	3	Y	1930	1933	0	4	1	189
							56	4	2123	9							
03	12307	X	4665	-0-	-7642	-0-	20	1	2746	3	Y	1691	1718	0	1	1	161
							39	4	1860	9							
04	14310	X	56	-0-	-14254	-0-	3	3	33	4	Y	18	177	0			2
							20	9									
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							

LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29450	X	24540	-0-	-4910	-0-	19344	3	23	4	Y	4703	4860	0			43
							5173	9									
02	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	57	1	8778	3	Y	1996	2013	0	1	8	25
							156	4	2196	9							
03	27280	X	10877	-0-	-16403	-0-	76	1	9297	3	Y	1291	1313	0			3
							84	4	1420	9							
04	25920	X	24379	-0-	-1541	-0-	133	1	18617	3	Y	4920	4900	0			23
							217	4	5412	9							
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							

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7282	-0-	-1026	-0-	6427	3	21	4	Y	758	761	0	10	1	53
							834	9									
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	6431	3	24	4	Y	630	626	0	15	1	42
							693	9									
03	8649	X	7665	-0-	-984	-0-	6851	3	27	4	Y	715	704	0	16	1	37
							787	9									
04	8370	X	6988	-0-	-1382	-0-	6183	3	26	4	Y	708	710	0	3	1	31
							779	9					1	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11997	X	11585	-0-	-412	-0-	10328	3	25	4	Y	1120	1123	0	15	1	79
							1232	9									
02	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	9103	3	31	4	Y	1019	1011	0	19	1	68
							1121	9									
03	12834	X	11037	-0-	-1797	-0-	9825	3	34	4	Y	1071	1062	0	21	1	56
							1178	9									
04	12420	X	10245	-0-	-2175	-0-	9083	3	31	4	Y	1028	1034	0	4	1	45
							1131	9					1	8			
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									

APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7812	-0-	-217	-0-	7100	3	26	4	Y	624	614	0	11	1	44
							686	9									
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	6412	3	30	4	Y	608	596	0	15	1	40
							669	9					1	8			
03	7998	X	7799	-0-	-199	-0-	7065	3	33	4	Y	637	628	0	16	1	33
							701	9									
04	7740	X	7227	-0-	-513	-0-	6477	3	31	4	Y	654	654	0	4	1	28
							719	9					1	8			
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									

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8131	-0-	-828	-0-	7050	3	21	4	Y	964	960	0	11	1	68
							1060	9									
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	6395	3	25	4	Y	898	892	0	14	1	60
							988	9									
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	7287	3	30	4	Y	986	978	0	16	1	52
							1085	9									
04	7980	X	7262	-0-	-718	-0-	6235	3	26	4	Y	910	918	0	4	1	39
							1001	9					1	8			
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									

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
01	12462	X	11170	-0-	-1292	-0-	9970	3	28	4	Y	1065	1058	0	12	1	75
							1172	9									
02	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	9755	3	35	4	Y	1021	1011	0	17	1	68
							1123	9									
03	11315	X	11144	-0-	-171	-0-	10063	3	36	4	Y	950	950	0	18	1	50
							1045	9									
04	10950	X	9791	-0-	-1159	-0-	8677	3	34	4	Y	982	984	0	4	1	43
							1080	9					1	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6526	-0-		-2247	-0-	5582	3	21	4	Y	839	824	0	8	1	59
								923	9									
02	7945	X	7945	-0-		-0-	-0-	6673	3	32	4	Y	1127	1096	0	14	1	76
								1240	9									
03	8834	X	8834	-0-		-0-	-0-	7691	3	32	4	Y	1010	1016	0	17	1	53
								1111	9									
04	7495	X	7495	-0-		-0-	-0-	6727	3	24	4	Y	676	696	0	3	1	29
								744	9					1	8			
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									

APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6228	-0-		-2545	-0-	5316	3	17	4	Y	814	818	0	8	1	57
								895	9									
02	5745	X	5745	-0-		-0-	-0-	4972	3	19	4	Y	685	686	0	10	1	46
								754	9									
03	7409	X	6677	-0-		-732	-0-	5812	3	22	4	Y	766	760	0	12	1	40
								843	9									
04	7170	X	5863	-0-		-1307	-0-	5059	3	19	4	Y	714	720	0	3	1	31
								785	9									
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									

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9803	X	9803	-0-		-0-	-0-	8899	3	22	4	Y	802	791	0	13	1	56
								882	9									
02	8514	X	8514	-0-		-0-	-0-	7706	3	25	4	Y	712	704	0	17	1	47
								783	9									
03	9858	X	6099	-0-		-3759	-0-	5384	3	22	4	Y	630	632	0	12	1	33
								693	9									
04	9540	X	6432	-0-		-3108	-0-	5565	3	25	4	Y	765	761	0	3	1	33
								842	9					1	8			
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18793	X	18793	-0-		-0-	-0-	14967	3	32	4	Y	3449	3430	0			31
								3794	9									
02	375	X	375	-0-		-0-	-0-	7	3	298	4	Y	64	94	0			1
								70	9									
03	23281	X	342	-0-		-22939	-0-	41	3	25	4	Y	251	251	0			1
								276	9									
04	18180	X	2469	-0-		-15711	-0-	2	1	587	3	Y	1604	1597	0			8
								116	4	1764	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	24965	X	24965	-0-		-0-	-0-		17969	3	35	4	Y	6328	6286	0			59
									6961	9									
02	10150	X	10150	-0-		-0-	-0-		54	1	8250	3	Y	1519	1559	0	1	8	18
									175	4	1671	9							
03	24087	X	8527	-0-		-15560	-0-		64	1	7729	3	Y	599	616	0			1
									75	4	659	9							
04	24150	X	16881	-0-		-7269	-0-		106	1	14554	3	Y	1825	1818	0			8
									213	4	2008	9							
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							

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
01	35712	X	31876	-0-		-3836	-0-		26284	3	30	4	Y	5056	5185	0			46
									5562	9									
02	13118	X	13118	-0-		-0-	-0-		70	1	10738	3	Y	1950	1971	0	1	8	24
									165	4	2145	9							
03	31713	X	13559	-0-		-18154	-0-		99	1	12027	3	Y	1209	1230	0			3
									103	4	1330	9							
04	30690	X	26664	-0-		-4026	-0-		157	1	21671	3	Y	4184	4167	0			20
									234	4	4602	9							
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							

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
01	23343	X	18221	-0-		-5122	-0-		13969	3	24	4	Y	3844	3949	0			35
									4228	9									
02	5043	X	5043	-0-		-0-	-0-		25	1	3905	3	Y	920	943	0	1	8	11
									101	4	1012	9							
03	22382	X	2403	-0-		-19979	-0-		13	1	1708	3	Y	582	591	0			2
									42	4	640	9							
04	20220	X	14061	-0-		-6159	-0-		78	1	10826	3	Y	2715	2704	0			13
									170	4	2987	9							
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							

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
01	29512	X	26747	-0-		-2765	-0-		21581	3	25	4	Y	4674	4778	0			43
									5141	9									
02	11393	X	11393	-0-		-0-	-0-		61	1	9320	3	Y	1704	1726	0			21
									138	4	1874	9							
03	26908	X	14031	-0-		-12877	-0-		103	1	12529	3	Y	1180	1198	0			3
									101	4	1298	9							
04	27781	X	27781	-0-		-0-	-0-		169	1	23297	3	Y	3722	3707	0			18
									221	4	4094	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	106516	X	48990	-0-		-57526	-0-		43571	3	29	4	Y	4900	4951	0			43
									5390	9									
02	7894	X	7894	-0-		-0-	-0-		45	1	6840	3	Y	853	886	0			10
									71	4	938	9							
03	83576	X	3720	-0-		-79856	-0-		26	1	3220	3	Y	409	418	0			1
									24	4	450	9							
04	80880	X	10323	-0-		-70557	-0-		70	1	9429	3	Y	702	700	0			3
									52	4	772	9							
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							

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
01	3137	X	1508	-0-		-1629	-0-		9	1	875	3	Y	396	379	0	1	1	33
									188	4	436	9							
02	519	X	519	-0-		-0-	-0-		4	1	441	3	Y	43	72	0			4
									27	4	47	9							
03	2188	X	2188	-0-		-0-	-0-		14	1	1795	3	Y	325	298	0			31
									21	4	358	9							
04	1470	X	893	-0-		-577	-0-		5	1	637	3	Y	209	221	0	1	1	18
									21	4	230	9							
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							

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
01	41468	X	787	-0-		-40681	-0-		5	1	466	3	Y	136	154	0	1	1	11
									166	4	150	9							
02	28728	X	763	-0-		-27965	-0-		5	1	539	3	Y	177	171	0			17
									24	4	195	9							
03	31806	X	1031	-0-		-30775	-0-		4	1	546	3	Y	418	395	0			40
									21	4	460	9							
04	1650	X	243	-0-		-1407	-0-		32	3	32	4	Y	163	189	0			14
									179	9									
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							

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
01	7564	X	7328	-0-		-236	-0-		6412	3	19	4	Y	815	868	0	10	1	68
									897	9									
02	6329	X	6329	-0-		-0-	-0-		5282	3	18	4	Y	935	868	0	12	1	123
									1029	9									
03	8243	X	8243	-0-		-0-	-0-		7196	3	20	4	Y	934	937	0	17	1	103
									1027	9									
04	7230	X	6790	-0-		-440	-0-		5893	3	19	4	Y	798	814	0	4	1	82
									878	9					1	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	31651	-0-		-0-	-0-	46	1	23955	3	Y	6927	7007	0	49	1	116
								30	4	7620	9							
02	25478	X	25478	-0-		-0-	-0-	36	1	19018	3	Y	5828	5696	0	56	1	190
								13	4	6411	9			2	8			
03	31137	X	31137	-0-		-0-	-0-	59	1	24014	3	Y	6396	6304	0	41	1	241
								28	4	7036	9							
04	28080	X	27643	-0-		-437	-0-	49	1	21340	3	Y	5682	5785	0	10	1	124
								4	4	6250	9			4	8			
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									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24063	X	24063	-0-		-0-	-0-	38	1	18819	3	Y	4710	4759	0	30	1	79
								25	4	5181	9							
02	18899	X	18899	-0-		-0-	-0-	29	1	14589	3	Y	3883	3800	0	34	1	127
								10	4	4271	9			1	8			
03	21506	X	21506	-0-		-0-	-0-	47	1	16897	3	Y	4132	4064	0	40	1	155
								17	4	4545	9							
04	20250	X	19632	-0-		-618	-0-	42	1	15563	3	Y	3657	3720	0	10	1	80
								4	4	4023	9			2	8			
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34348	X	31589	-0-		-2759	-0-	48	1	25461	3	Y	5499	5555	0	41	1	92
								31	4	6049	9							
02	26217	X	26217	-0-		-0-	-0-	39	1	21563	3	Y	4183	4088	0	50	1	136
								14	4	4601	9			1	8			
03	29887	X	29887	-0-		-0-	-0-	57	1	24499	3	Y	4828	4725	0	58	1	181
								20	4	5311	9							
04	28827	X	28827	-0-		-0-	-0-	50	1	23795	3	Y	4525	4589	0	16	1	99
								4	4	4978	9			2	8			
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									

STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7512	-0-		-672	-0-	19	1	5935	3	Y	1128	1100	0	10	1	120
								317	4	1241	9							
02	6643	X	6643	-0-		-0-	-0-	8	1	5651	3	Y	809	773	0	2	1	154
								94	4	890	9							
03	7874	X	7202	-0-		-672	-0-	6123	3	23	4	Y	960	1040	0	2	1	72
								1056	9									
04	7620	X	6633	-0-		-987	-0-	5701	3	27	4	Y	823	801	0	5	1	89
								905	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43369	X	40180	-0-	-3189	-0-	155	1	36748	3	Y	2946	2882	1			714
							36	4	3241	9							
02	34366	X	34366	-0-	-0-	-0-	27	1	31117	3	Y	2875	3018	1			571
							59	4	3163	9							
03	47864	X	37563	-0-	-10301	-0-	32	1	33933	3	Y	3237	3342	1			466
							37	4	3561	9							
04	44280	X	17590	-0-	-26690	-0-	10	1	15908	3	Y	1493	1702	1			257
							30	4	1642	9							
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							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14	1	11918	3	Y	2281	2304	0	16	1	32
							14	4	2509	9							
02	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	6	1	10845	3	Y	1672	1645	0	19	1	40
							11	4	1839	9							
03	14291	X	14058	-0-	-233	-0-	12072	3	6	4	Y	1800	1767	0	22	1	51
							1980	9									
04	13830	X	13115	-0-	-715	-0-	11545	3	5	4	Y	1423	1439	0	6	1	28
							1565	9					1	8			
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									

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	19	1	15896	3	Y	1532	1529	0	22	1	21
							15	4	1685	9							
02	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	9	1	14955	3	Y	1418	1380	0	26	1	33
							12	4	1560	9							
03	20057	X	16686	-0-	-3371	-0-	15358	3	6	4	Y	1202	1174	0	27	1	34
							1322	9									
04	19320	X	15694	-0-	-3626	-0-	14237	3	6	4	Y	1319	1318	0	7	1	26
							1451	9					2	8			
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									

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
01	14973	X	14837	-0-	-136	-0-	14	1	11895	3	Y	2651	2672	0	16	1	37
							12	4	2916	9							
02	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	7	1	12135	3	Y	2457	2414	0	22	1	58
							10	4	2703	9							
03	16244	X	15608	-0-	-636	-0-	12931	3	5	4	Y	2429	2394	0	24	1	69
							2672	9									
04	15720	X	14605	-0-	-1115	-0-	12200	3	5	4	Y	2182	2200	0	6	1	44
							2400	9					1	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	4960	X	579	-0-	-4381	-0-	2	1	486	3	Y	77	58	1			19
							6	4	85	9							
02	223	X	223	-0-	-0-	-0-	156	3	20	4	Y	43	53	1			9
							47	9									
03	3627	X	110	-0-	-3517	-0-	2	3	12	4	Y	87	83	1			13
							96	9									
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	4	1	5926	3	Y	317	278	1			52
							23	4	349	9							
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							

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
01	37355	X	29744	-0-	-7611	-0-	25	1	28304	3	Y	1251	1217	0	33	1	31
							39	4	1376	9							
02	31359	X	31359	-0-	-0-	-0-	28	1	29889	3	Y	1301	1298	0	15	1	19
							11	4	1431	9							
03	36718	X	36718	-0-	-0-	-0-	23	1	35121	3	Y	1413	1387	0	6	1	39
							20	4	1554	9							
04	35130	X	32270	-0-	-2860	-0-	11	1	30995	3	Y	1140	1130	0	18	1	31
							10	4	1254	9							
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							

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
01	27962	X	25602	-0-	-2360	-0-	208	1	21787	3	Y	3199	3134	0	38	1	143
							88	4	3519	9							
02	21871	X	21871	-0-	-0-	-0-	148	1	18620	3	Y	2710	2693	0	9	1	151
							122	4	2981	9							
03	27094	X	23421	-0-	-3673	-0-	154	1	20118	3	Y	2790	2847	0	5	1	89
							80	4	3069	9							
04	26220	X	21278	-0-	-4942	-0-	150	1	18333	3	Y	2529	2438	0	16	1	164
							13	4	2782	9							
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							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10668 PERF.11060 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46314	X	30230	-0-	-16084	-0-	249	1	28263	3	Y	1466	1441	0	47	1	63
							105	4	1613	9							
02	26255	X	26255	-0-	-0-	-0-	188	1	24676	3	Y	1124	1115	0	11	1	61
							155	4	1236	9							
03	38099	X	27280	-0-	-10819	-0-	183	1	25880	3	Y	1020	1042	0	7	1	32
							95	4	1122	9							
04	36870	X	26462	-0-	-10408	-0-	192	1	25153	3	Y	1001	949	0	22	1	62
							16	4	1101	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56668	X	34383	-0-	-22285	-0-	20	1	33044	3	Y	1170	1140	0	36	1	28
							32	4	1287	9							
02	29405	X	29405	-0-	-0-	-0-	22	1	28387	3	Y	897	900	0	12	1	13
							9	4	987	9							
03	53382	X	46627	-0-	-6755	-0-	28	1	45158	3	Y	1287	1257	0	8	1	35
							25	4	1416	9							
04	51660	X	32998	-0-	-18662	-0-	11	1	32072	3	Y	823	818	0	18	1	22
							10	4	905	9							
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							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76012	X	65292	-0-	-10720	-0-	36	1	62208	3	Y	2720	2598	0	92	1	65
							56	4	2992	9							
02	61105	X	61105	-0-	-0-	-0-	40	1	58354	3	Y	2450	2445	0	34	1	36
							16	4	2695	9							
03	41881	X	41505	-0-	-376	-0-	22	1	38694	3	Y	2518	2475	0	9	1	70
							19	4	2770	9							
04	66088	X	66088	-0-	-0-	-0-	18	1	63182	3	Y	2610	2561	0	48	1	71
							17	4	2871	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28567	X	28567	-0-	-0-	-0-	262	1	24861	3	Y	3031	3007	0	43	1	135
							110	4	3334	9							
02	27047	X	27047	-0-	-0-	-0-	197	1	23743	3	Y	2676	2651	0	11	1	149
							163	4	2944	9							
03	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	211	1	27105	3	Y	3032	3077	0	7	1	97
							110	4	3335	9							
04	31951	X	31951	-0-	-0-	-0-	231	1	28225	3	Y	3159	3027	0	25	1	204
							20	4	3475	9							
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							

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. (I) GAS 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	42904	X	42587	-0-	-317	-0-	246	1	40800	3	Y	1306	1309	0	79	1	53
							104	4	1437	9							
02	38495	X	38495	-0-	-0-	-0-	180	1	35511	3	Y	2414	2316	0	19	1	132
							149	4	2655	9							
03	44330	X	41222	-0-	-3108	-0-	178	1	38139	3	Y	2556	2596	0	11	1	81
							93	4	2812	9							
04	42900	X	39264	-0-	-3636	-0-	184	1	36373	3	Y	2446	2336	0	36	1	155
							16	4	2691	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10550 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35433	X	31129	-0-		-4304	-0-	222	1	27843	3	Y	2701	2695	0	50	1	119
								93	4	2971	9							
02	28061	X	28061	-0-		-0-	-0-	171	1	25270	3	Y	2254	2236	0	12	1	125
								141	4	2479	9							
03	35443	X	35443	-0-		-0-	-0-	187	1	31602	3	Y	3233	3246	0	9	1	103
								98	4	3556	9							
04	34161	X	34161	-0-		-0-	-0-	188	1	30906	3	Y	2774	2671	0	28	1	178
								16	4	3051	9							
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							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94178	X	75946	-0-		-18232	-0-	484	1	72835	3	Y	2203	2110	0	118	1	91
								204	4	2423	9							
02	71856	X	71856	-0-		-0-	-0-	385	1	68810	3	Y	2130	2078	0	30	1	113
								318	4	2343	9							
03	70852	X	70852	-0-		-0-	-0-	353	1	67837	3	Y	2253	2279	0	17	1	70
								184	4	2478	9							
04	73500	X	66692	-0-		-6808	-0-	359	1	63957	3	Y	2132	2017	0	53	1	132
								31	4	2345	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55583	X	50452	-0-		-5131	-0-	295	1	47924	3	Y	1917	1851	0	74	1	81
								124	4	2109	9							
02	47855	X	47855	-0-		-0-	-0-	237	1	45654	3	Y	1608	1584	0	19	1	86
								195	4	1769	9							
03	49538	X	49364	-0-		-174	-0-	227	1	47294	3	Y	1567	1593	0	11	1	49
								119	4	1724	9							
04	48810	X	46391	-0-		-2419	-0-	235	1	44641	3	Y	1359	1289	0	35	1	84
								20	4	1495	9							
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							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36177	X	31821	-0-		-4356	-0-	177	1	28529	3	Y	2764	2747	0	51	1	122
								75	4	3040	9							
02	27385	X	27385	-0-		-0-	-0-	128	1	24506	3	Y	2405	2382	0	12	1	133
								105	4	2646	9							
03	33945	X	28707	-0-		-5238	-0-	123	1	25877	3	Y	2403	2452	0	7	1	77
								64	4	2643	9							
04	32850	X	30641	-0-		-2209	-0-	140	1	27494	3	Y	2723	2600	0	25	1	175
								12	4	2995	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	38638	X	38638	-0-	-0-	-0-	317	1	35222	3	Y	2695	2642	0	61	1	118
							134	4	2965	9							
02	38867	X	38867	-0-	-0-	-0-	238	1	34986	3	Y	3134	3062	0	16	1	174
							196	4	3447	9							
03	44760	X	44760	-0-	-0-	-0-	245	1	40498	3	Y	3535	3585	0	11	1	113
							128	4	3889	9							
04	44599	X	44599	-0-	-0-	-0-	260	1	40317	3	Y	3636	3480	0	35	1	234
							22	4	4000	9							
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							

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
01	33139	X	30182	-0-	-2957	-0-	139	1	27101	3	Y	2599	2559	0	39	1	77
							83	4	2859	9							
02	25283	X	25283	-0-	-0-	-0-	148	1	22687	3	Y	2159	2162	0	9	1	65
							73	4	2375	9							
03	31341	X	28636	-0-	-2705	-0-	275	1	25948	3	Y	2129	2128	0	6	1	60
							71	4	2342	9							
04	30330	X	26895	-0-	-3435	-0-	292	1	24403	3	Y	1983	1975	0	18	1	50
							19	4	2181	9							
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							

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
01	24738	X	22575	-0-	-2163	-0-	20078	3	86	4	Y	2192	2180	1			161
							2411	9									
02	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	16755	3	67	4	Y	1583	1614	1			130
							1741	9									
03	23374	X	20054	-0-	-3320	-0-	18230	3	72	4	Y	1593	1613	1			110
							1752	9									
04	21840	X	20289	-0-	-1551	-0-	18277	3	73	4	Y	1763	1762	1			111
							1939	9									
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									

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. (I) GAS 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	28892	X	12291	-0-	-16601	-0-	12	1	10703	3	Y	1418	1446	0	20	1	35
							16	4	1560	9							
02	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	54	1	11712	3	Y	1072	1069	0	6	1	32
							15	4	1179	9							
03	27590	X	15559	-0-	-12031	-0-	8	1	13317	3	Y	1899	1873	0	4	1	54
							145	4	2089	9							
04	21990	X	17627	-0-	-4363	-0-	47	1	15062	3	Y	2263	2220	0	14	1	83
							29	4	2489	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	33883	X	29811	-0-	-4072	-0-	28	1	28015	3	Y	1595	1561	0	44	1	38
							13	4	1755	9							
02	27471	X	27471	-0-	-0-	-0-	101	1	26058	3	Y	1183	1175	0	11	1	35
							11	4	1301	9							
03	33418	X	32697	-0-	-721	-0-	13	1	31111	3	Y	1353	1342	0	8	1	38
							85	4	1488	9							
04	31199	X	31199	-0-	-0-	-0-	78	1	29799	3	Y	1190	1162	0	24	1	42
							13	4	1309	9							
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							

STATE CORREA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290020 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74307	X	58156	-0-	-16151	-0-	33	1	52938	3	Y	4677	4642	0	94	1	113
							40	4	5145	9							
02	61571	X	61571	-0-	-0-	-0-	151	1	55877	3	Y	5000	4934	0	27	1	152
							43	4	5500	9							
03	74307	X	71455	-0-	-2852	-0-	18	1	64835	3	Y	5665	5638	0	18	1	161
							370	4	6232	9							
04	70061	X	70061	-0-	-0-	-0-	118	1	64364	3	Y	5027	4948	0	58	1	182
							49	4	5530	9							
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							

STATE CORREA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290021 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	8368	-0-	-5613	-0-	23	1	6874	3	Y	1303	1291	0	10	1	32
							38	4	1433	9							
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	42	1	992	3	Y	328	350	0			10
							12	4	361	9							
03	8215	X	2411	-0-	-5804	-0-	5	1	2155	3	Y	203	206	0	1	1	6
							28	4	223	9							
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10518 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	21248	3	117	4	Y	2897	2856	1			213
							3187	9									
02	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	16967	3	93	4	Y	2279	2304	1			188
							2507	9									
03	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	19506	3	101	4	Y	2377	2401	1			164
							2615	9									
04	23760	X	21438	-0-	-2322	-0-	18987	3	98	4	Y	2139	2169	1			134
							2353	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20267	X	20267	-0-		-0-	-0-	21	1	15881	3	Y	3936	3926	0	26	1	97
								35	4	4330	9							
02	17589	X	17589	-0-		-0-	-0-	79	1	14318	3	Y	2875	2878	0	6	1	88
								29	4	3163	9							
03	20088	X	18567	-0-		-1521	-0-	11	1	15336	3	Y	2729	2735	0	4	1	78
								218	4	3002	9							
04	19440	X	16232	-0-		-3208	-0-	61	1	13719	3	Y	2204	2190	0	11	1	81
								28	4	2424	9							
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63891	X	59270	-0-		-4621	-0-	31	1	56420	3	Y	2474	2379	0	92	1	110
								98	4	2721	9							
02	53236	X	53236	-0-		-0-	-0-	52	1	50802	3	Y	2098	2074	0	23	1	111
								74	4	2308	9							
03	62341	X	58078	-0-		-4263	-0-	62	1	55760	3	Y	2021	2067	0	14	1	51
								33	4	2223	9							
04	60330	X	49712	-0-		-10618	-0-	62	1	47777	3	Y	1645	1558	0	40	1	98
								63	4	1810	9							
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	25509	-0-		-7785	-0-	21	1	22025	3	Y	3087	3063	0	36	1	143
								67	4	3396	9							
02	20019	X	20019	-0-		-0-	-0-	30	1	16839	3	Y	2827	2807	0	7	1	156
								40	4	3110	9							
03	34751	X	26303	-0-		-8448	-0-	43	1	22582	3	Y	3324	3388	0	6	1	86
								22	4	3656	9							
04	31470	X	18942	-0-		-12528	-0-	40	1	17309	3	Y	1412	1396	0	15	1	87
								40	4	1553	9							
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							

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63736	X	44398	-0-		-19338	-0-	25	1	41625	3	Y	2428	2341	0	64	1	110
								77	4	2671	9							
02	39592	X	39592	-0-		-0-	-0-	40	1	37207	3	Y	2084	2066	0	16	1	112
								53	4	2292	9							
03	49848	X	42615	-0-		-7233	-0-	45	1	40361	3	Y	1987	2039	0	10	1	50
								23	4	2186	9							
04	43680	X	38856	-0-		-4824	-0-	46	1	36708	3	Y	1868	1775	0	29	1	114
								47	4	2055	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42594	X	30055	-0-		-12539	-0-	21	1	25005	3	Y	4511	4450	0	44	1	210
								67	4	4962	9							
02	32535	X	32535	-0-		-0-	-0-	40	1	27094	3	Y	4863	4792	0	13	1	268
								52	4	5349	9							
03	43059	X	39830	-0-		-3229	-0-	53	1	34804	3	Y	4495	4637	0	10	1	116
								28	4	4945	9							
04	41670	X	32978	-0-		-8692	-0-	50	1	28696	3	Y	3801	3654	0	26	1	237
								51	4	4181	9							
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290306 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60450	X	46806	-0-		-13644	-0-	26	1	44314	3	Y	2169	2106	0	73	1	97
								80	4	2386	9							
02	38716	X	38716	-0-		-0-	-0-	39	1	36673	3	Y	1775	1761	0	16	1	95
								51	4	1953	9							
03	56172	X	38568	-0-		-17604	-0-	42	1	36778	3	Y	1569	1616	0	9	1	39
								22	4	1726	9							
04	54360	X	36098	-0-		-18262	-0-	44	1	33919	3	Y	1900	1795	0	28	1	116
								45	4	2090	9							
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							

VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31868	X	29073	-0-		-2795	-0-	2	1	22888	3	Y	5486	5489	0			108
								148	4	6035	9							
02	23339	X	23339	-0-		-0-	-0-	1	1	18291	3	Y	4357	4383	0	2	8	80
								254	4	4793	9							
03	27280	X	25286	-0-		-1994	-0-	19469	3	183	4	Y	5122	5126	0			76
								5634	9									
04	26400	X	24672	-0-		-1728	-0-	2	1	19271	3	Y	4779	4758	0			97
								142	4	5257	9							
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							

VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58342	X	50557	-0-		-7785	-0-	3	1	45440	3	Y	4449	4442	0			84
								220	4	4894	9							
02	36382	X	36382	-0-		-0-	-0-	1	1	32509	3	Y	3215	3239	0	3	8	57
								335	4	3537	9							
03	56079	X	1791	-0-		-54288	-0-	1524	3	7	4	Y	236	290	0			3
								260	9									
04	53400	X	28064	-0-		-25336	-0-	1	1	25208	3	Y	2505	2459	0			49
								99	4	2756	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	23789	-0-		-2003	-0-	1	1	18859	3	Y	4386	4378	0			87
								104	4	4825	9							
02	23486	X	23486	-0-		-0-	-0-	1	1	18160	3	Y	4619	4619	0	1	8	86
								244	4	5081	9							
03	23585	X	23585	-0-		-0-	-0-	17947	3	173	4	Y	4968	4980	0			74
								5465	9									
04	25848	X	25848	-0-		-0-	-0-	2	1	20184	3	Y	5004	4976	0			102
								158	4	5504	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36580	X	33921	-0-		-2659	-0-	2	1	29109	3	Y	4232	4231	0			82
								155	4	4655	9							
02	28896	X	28896	-0-		-0-	-0-	1	1	25661	3	Y	2697	2730	0	1	8	48
								267	4	2967	9							
03	40602	X	40602	-0-		-0-	-0-	36578	3	276	4	Y	3407	3407	0			48
								3748	9									
04	36575	X	36575	-0-		-0-	-0-	3	1	32207	3	Y	3800	3772	0			76
								185	4	4180	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44888	X	43739	-0-		-1149	-0-	2	1	37114	3	Y	5880	5883	0			114
								155	4	6468	9							
02	38550	X	38550	-0-		-0-	-0-	1	1	32402	3	Y	5340	5355	0	2	8	97
								273	4	5874	9							
03	40362	X	37304	-0-		-3058	-0-	31863	3	208	4	Y	4757	4785	0			69
								5233	9									
04	39276	X	39276	-0-		-0-	-0-	3	1	33547	3	Y	5034	5003	0			100
								189	4	5537	9							
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							

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
01	32860	X	31189	-0-		-1671	-0-	25	1	27510	3	Y	3250	3209	0	43	1	151
								79	4	3575	9							
02	20445	X	20445	-0-		-0-	-0-	29	1	18127	3	Y	2046	2077	0	8	1	112
								38	4	2251	9							
03	32860	X	29456	-0-		-3404	-0-	48	1	25981	3	Y	3093	3119	0	6	1	80
								25	4	3402	9							
04	30780	X	26512	-0-		-4268	-0-	48	1	23195	3	Y	2928	2807	0	18	1	183
								48	4	3221	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	51057	X	50794	-0-		-263	-0-	29	1	47223	3	Y	3137	3040	0	77	1	142
								91	4	3451	9							
02	42417	X	42417	-0-		-0-	-0-	45	1	40217	3	Y	1905	1927	0	18	1	102
								59	4	2096	9							
03	53134	X	48087	-0-		-5047	-0-	53	1	45814	3	Y	1993	2033	0	12	1	50
								28	4	2192	9							
04	51420	X	43829	-0-		-7591	-0-	53	1	41305	3	Y	2197	2079	0	34	1	134
								54	4	2417	9							
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							

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
01	34727	X	34727	-0-		-0-	-0-	24	1	29227	3	Y	4910	4827	0	48	1	229
								75	4	5401	9							
02	27130	X	27130	-0-		-0-	-0-	36	1	23492	3	Y	3231	3273	0	10	1	177
								48	4	3554	9							
03	30938	X	29982	-0-		-956	-0-	45	1	26276	3	Y	3307	3392	0	7	1	85
								23	4	3638	9							
04	29940	X	25398	-0-		-4542	-0-	43	1	22690	3	Y	2383	2301	0	19	1	148
								44	4	2621	9							
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							

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
01	45849	X	32664	-0-		-13185	-0-	131	1	30858	3	Y	1507	1377	1			355
								17	4	1658	9							
02	39111	X	39111	-0-		-0-	-0-	32	1	36407	3	Y	2364	2257	1			462
								72	4	2600	9							
03	45849	X	41404	-0-		-4445	-0-	37	1	38616	3	Y	2473	2587	1			348
								31	4	2720	9							
04	42960	X	16595	-0-		-26365	-0-	10	1	15762	3	Y	725	955	1			118
								25	4	798	9							
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							

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
01	31837	X	21944	-0-		-9893	-0-	90	1	21135	3	Y	643	674	1			143
								12	4	707	9							
02	24608	X	24608	-0-		-0-	-0-	21	1	23642	3	Y	820	813	1			150
								43	4	902	9							
03	31837	X	25523	-0-		-6314	-0-	23	1	24611	3	Y	793	841	1			102
								17	4	872	9							
04	30630	X	10455	-0-		-20175	-0-	6	1	10286	3	Y	133	220	1			15
								17	4	146	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105090	X	99767	-0-		-5323	-0-		1018	1	97235	3	Y	955	1002	1			48
									463	4	1051	9							
02	95372	X	95372	-0-		-0-	-0-		213	1	94742	3	Y	356	377	1			27
									25	4	392	9							
03	100843	X	53490	-0-		-47353	-0-		53266	3	1	4	Y	203	219	1			11
									223	9									
04	97590	X	3698	-0-		-93892	-0-		101	1	3380	3	Y	147	10	1			148
									55	4	162	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53630	X	49393	-0-		-4237	-0-		1000	1	45979	3	Y	1946	2043	1			98
									273	4	2141	9							
02	43955	X	43955	-0-		-0-	-0-		214	1	43098	3	Y	566	622	1			42
									20	4	623	9							
03	60109	X	28932	-0-		-31177	-0-		27497	3	8	4	Y	1297	1270	1			69
									1427	9									
04	58170	X	175	-0-		-57995	-0-		104	1	21	4	Y	45	67	1			47
									50	9									
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							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	7171	-0-		-4113	-0-		1141	1	5290	3	Y	553	670	1			28
									132	4	608	9							
02	10341	X	10341	-0-		-0-	-0-		225	1	9346	3	Y	694	670	1			52
									7	4	763	9							
03	26071	X	1920	-0-		-24151	-0-		1759	3	161	9	Y	146	190	1			8
04	25230	X	138	-0-		-25092	-0-		116	1	21	4	Y	1	8	1			1
									1	9									
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							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11306	-0-		-257	-0-		43	1	8628	3	Y	2354	2338	0	12	1	71
									46	4	2589	9							
02	12308	X	12308	-0-		-0-	-0-		62	1	9788	3	Y	2189	2190	0	4	1	66
									50	4	2408	9							
03	11302	X	11302	-0-		-0-	-0-		87	1	8360	3	Y	2553	2545	0	2	1	72
									47	4	2808	9							
04	10950	X	10220	-0-		-730	-0-		92	1	8018	3	Y	1910	1927	0	6	1	49
									9	4	2101	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12407	X	12407	-0-		-0-	-0-		9960	3	131	4	Y	2105	2147	0	15	1	50
									2316	9									
02	10832	X	10832	-0-		-0-	-0-		8715	3	140	4	Y	1797	1771	0	19	1	57
									1977	9									
03	12865	X	12641	-0-		-224	-0-		10348	3	13	4	Y	2073	2032	0	23	1	75
									2280	9									
04	12450	X	11890	-0-		-560	-0-		9732	3	4	4	Y	1958	1967	0	6	1	59
									2154	9					1	8			
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									

ATLAS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12930	-0-		-59	-0-		10569	3	95	4	Y	2060	2108	0	17	1	49
									2266	9									
02	11249	X	11249	-0-		-0-	-0-		9120	3	108	4	Y	1837	1806	0	21	1	58
									2021	9					1	8			
03	14725	X	13489	-0-		-1236	-0-		11124	3	11	4	Y	2140	2095	0	26	1	77
									2354	9									
04	13230	X	12526	-0-		-704	-0-		10391	3	3	4	Y	1938	1949	0	7	1	58
									2132	9					1	8			
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									

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	27244	-0-		-2702	-0-		117	1	22965	3	Y	3726	3670	0	36	1	112
									63	4	4099	9							
02	26587	X	26587	-0-		-0-	-0-		150	1	23083	3	Y	2982	2994	0	10	1	90
									74	4	3280	9							
03	28210	X	26662	-0-		-1548	-0-		253	1	23916	3	Y	2204	2226	0	6	1	62
									69	4	2424	9							
04	26898	X	26898	-0-		-0-	-0-		271	1	23027	3	Y	3261	3222	0	19	1	82
									13	4	3587	9							
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							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	26655	-0-		-2981	-0-		123	1	23985	3	Y	2251	2217	0	33	1	67
									71	4	2476	9							
02	27260	X	27260	-0-		-0-	-0-		162	1	24826	3	Y	1994	1992	0	9	1	60
									79	4	2193	9							
03	29951	X	29951	-0-		-0-	-0-		292	1	27531	3	Y	1863	1865	0	6	1	52
									79	4	2049	9							
04	31177	X	31177	-0-		-0-	-0-		345	1	28773	3	Y	1857	1843	0	20	1	46
									16	4	2043	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748

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
01	47492	X	42315	-0-	-5177	-0-	207	1	40054	3	Y	1804	1735	0	62	1	52
							70	4	1984	9							
02	34191	X	34191	-0-	-0-	-0-	216	1	32720	3	Y	1088	1095	0	14	1	31
							58	4	1197	9							
03	45167	X	38026	-0-	-7141	-0-	385	1	36208	3	Y	1254	1242	0	9	1	34
							54	4	1379	9							
04	43620	X	40018	-0-	-3602	-0-	455	1	37760	3	Y	1626	1590	0	30	1	40
							14	4	1789	9							
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							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814

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
01	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	7820	3	132	4	Y	2224	2284	0	11	1	53
							2446	9									
02	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	6420	3	151	4	Y	1995	1971	0	13	1	63
							2195	9					1	8			
03	9982	X	9497	-0-	-485	-0-	7244	3	19	4	Y	2031	2006	0	15	1	73
							2234	9									
04	9660	X	9260	-0-	-400	-0-	7043	3	13	4	Y	2004	2011	0	4	1	61
							2204	9					1	8			
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									

ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

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
01	11749	X	10267	-0-	-1482	-0-	8100	3	124	4	Y	1857	1910	0	13	1	44
							2043	9									
02	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	5983	3	125	4	Y	1403	1389	0	14	1	44
							1543	9									
03	10261	X	8495	-0-	-1766	-0-	6588	3	11	4	Y	1724	1691	0	15	1	62
							1896	9									
04	9930	X	7790	-0-	-2140	-0-	6295	3	3	4	Y	1356	1372	0	4	1	41
							1492	9					1	8			
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

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
01	114231	X	114231	-0-	-0-	-0-	110407	3	287	4	Y	3215	2909	0	313	1	186
							3537	9									
02	104132	X	104132	-0-	-0-	-0-	100379	3	114	4	Y	3308	3144	0	77	1	273
							3639	9									
03	109709	X	95975	-0-	-13734	-0-	94000	3	211	4	Y	1604	1739	0	41	1	97
							1764	9									
04	110550	X	107611	-0-	-2939	-0-	105805	3	399	4	Y	1279	1137	0	153	1	86
							1407	9									
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47988	X	28264	-0-	-19724	-0-	25846	3	129	4	Y	2081	1896	0	45	1	140
							2289	9									
02	42474	X	42474	-0-	-0-	-0-	39378	3	53	4	Y	2766	2638	0	24	1	244
							3043	9									
03	53096	X	53096	-0-	-0-	-0-	50233	3	114	4	Y	2499	2556	0	17	1	170
							2749	9									
04	48937	X	48937	-0-	-0-	-0-	46762	3	184	4	Y	1810	1766	0	53	1	161
							1991	9									
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-

STATE APACHE 57 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56389	X	48167	-0-	-8222	-0-	43809	3	133	4	Y	3841	3818	0	64	1	262
							4225	9									
02	43349	X	43349	-0-	-0-	-0-	39324	3	54	4	Y	3610	3531	0	16	1	325
							3971	9									
03	54684	X	47730	-0-	-6954	-0-	43584	3	101	4	Y	3677	3736	0	10	1	256
							4045	9									
04	52920	X	44963	-0-	-7957	-0-	40796	3	163	4	Y	3640	3523	0	31	1	342
							4004	9									
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-

STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57071	X	43549	-0-	-13522	-0-	42902	3	126	4	Y	474	463	0	64	1	25
							521	9									
02	37917	X	37917	-0-	-0-	-0-	37272	3	50	4	Y	541	507	0	15	1	44
							595	9									
03	55242	X	41119	-0-	-14123	-0-	40177	3	92	4	Y	773	757	0	9	1	51
							850	9									
04	53460	X	41273	-0-	-12187	-0-	38147	3	152	4	Y	2704	2473	0	29	1	253
							2974	9									
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-

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. (I) GAS 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	59768	X	56994	-0-	-2774	-0-	373	1	54541	3	Y	1781	1936	1			184
							121	4	1959	9							
02	52368	X	52368	-0-	-0-	-0-	434	1	50134	3	Y	1529	1520	1			193
							118	4	1682	9							
03	58776	X	54381	-0-	-4395	-0-	534	1	51995	3	Y	1609	1690	1			112
							82	4	1770	9							
04	55170	X	48903	-0-	-6267	-0-	433	1	46771	3	Y	1530	1529	1			113
							16	4	1683	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44671	X	40953	-0-		-3718	-0-		266	1	38879	3	Y	1568	1545	1			165
									83	4	1725	9							
02	32771	X	32771	-0-		-0-	-0-		272	1	31416	3	Y	917	970	1			112
									74	4	1009	9							
03	43617	X	38016	-0-		-5601	-0-		378	1	36716	3	Y	789	853	1			48
									54	4	868	9							
04	41190	X	36882	-0-		-4308	-0-		333	1	35756	3	Y	710	714	1			44
									12	4	781	9							
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							

STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28024	X	17832	-0-		-10192	-0-		1140	1	15281	3	Y	1126	20	0	1115	1	54
									172	4	1239	9							
02	32775	X	32775	-0-		-0-	-0-		289	1	30784	3	Y	1532	47	0	1429	1	110
									17	4	1685	9							
03	27466	X	20499	-0-		-6967	-0-		19307	3	3	4	Y	1081	23	0	1112	1	56
									1189	9									
04	26580	X	63	-0-		-26517	-0-		57	1	6	4	Y	-0-	54	1			2
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							

STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361	X	43166	-0-		-1195	-0-		1058	1	39730	3	Y	1933	45	0	1960	1	92
									252	4	2126	9							
02	39752	X	39752	-0-		-0-	-0-		214	1	37583	3	Y	1765	36	0	1693	1	128
									13	4	1942	9							
03	44361	X	22669	-0-		-21692	-0-		21521	3	1	4	Y	1043	16	0	1101	1	54
									1147	9									
04	41760	X	6831	-0-		-34929	-0-		104	1	6387	3	Y	229	5	0	56	1	222
									88	4	252	9							
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							

STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38812	X	37316	-0-		-1496	-0-		1065	1	35836	3	Y	160	35	0	155	1	4
									239	4	176	9							
02	29096	X	29096	-0-		-0-	-0-		214	1	28728	3	Y	130	47	0	82	1	5
									11	4	143	9							
03	40021	X	21053	-0-		-18968	-0-		20983	3	1	4	Y	63	27	0	39	1	2
									69	9									
04	38730	X	8526	-0-		-30204	-0-		104	1	8285	3	Y	26	12	0	9	1	7
									108	4	29	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-		3	1	9812	3	Y	2704	2696	0	13	1	37
								5	4	2974	9							
02	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-		1	1	9750	3	Y	2482	2454	0	18	1	46
								14	4	2730	9			1	8			
03	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-		10425	3	4	4	Y	2678	2662	0	20	1	42
								2946	9									
04	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-		9552	3	5	4	Y	2438	2438	0	5	1	35
								2682	9					2	8			
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							

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10363 - 20121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	21215	-0-	-12885	-0-		19734	3	36	4	Y	1314	1370	1			101
								1445	9									
02	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-		11913	3	95	4	Y	698	745	1			54
								768	9									
03	30597	X	16169	-0-	-14428	-0-		14388	3	102	4	Y	1526	1481	1			99
								1679	9									
04	20970	X	10438	-0-	-10532	-0-		8658	3	20	4	Y	1600	1560	1			139
								1760	9									
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									

TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-		2	1	6826	3	Y	1762	1761	0	10	1	24
								3	4	1938	9							
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-		1	1	6286	3	Y	703	701	0	13	1	13
								10	4	773	9							
03	10416	X	9102	-0-	-1314	-0-		6766	3	3	4	Y	2121	2087	0	14	1	33
								2333	9									
04	10080	X	7057	-0-	-3023	-0-		5325	3	3	4	Y	1572	1578	0	3	1	23
								1729	9					1	8			
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							

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32271	X	30537	-0-	-1734	-0-		26430	3	36	4	Y	3701	3583	1			291
								4071	9									
02	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-		15680	3	107	4	Y	3709	3700	1			300
								4080	9									
03	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-		24136	3	126	4	Y	3631	3694	1			237
								3994	9									
04	27360	X	26192	-0-	-1168	-0-		23245	3	32	4	Y	2650	2663	1			224
								2915	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8292	-0-	-2341	-0-	4	1	7181	3	Y	1001	991	0	9	1	14
							6	4	1101	9							
02	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	1	1	6426	3	Y	1157	1138	0	12	1	21
							18	4	1273	9							
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	7362	3	6	4	Y	1552	1535	0	14	1	24
							1707	9									
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	6374	3	5	4	Y	1805	1799	0	3	1	26
							1986	9					1	8			
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							

TITAN 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	2	1	9297	3	Y	4077	4070	0	12	1	57
							4	4	4485	9							
02	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	1	1	8285	3	Y	4109	4074	0	15	1	76
							11	4	4520	9			1	8			
03	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	9057	3	4	4	Y	3648	3650	0	17	1	57
							4013	9									
04	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	8783	3	4	4	Y	3512	3512	0	5	1	51
							3863	9					1	8			
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							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 291754 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32674	X	27357	-0-	-5317	-0-	22469	3	344	4	Y	4131	4195	0	36	1	128
							4544	9									
02	25104	X	25104	-0-	-0-	-0-	21089	3	40	4	Y	3614	3538	0	49	1	154
							3975	9					1	8			
03	27465	X	27465	-0-	-0-	-0-	22984	3	5	4	Y	4069	4021	0	43	1	159
							4476	9									
04	25470	X	25162	-0-	-308	-0-	21177	3	2	4	Y	3621	3674	0	11	1	93
							3983	9					2	8			
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									

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
01	26660	X	24269	-0-	-2391	-0-	19971	3	303	4	Y	3632	3604	0	30	1	113
							3995	9									
02	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	18095	3	35	4	Y	3133	3071	0	40	1	134
							3446	9					1	8			
03	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	20540	3	5	4	Y	3530	3492	0	34	1	138
							3883	9									
04	23708	X	23708	-0-	-0-	-0-	19903	3	2	4	Y	3457	3495	0	9	1	89
							3803	9					2	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291763 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31961	X	27407	-0-		-4554	-0-	24401	3	377	4	Y	2390	2426	0	38	1	74
								2629	9									
02	27810	X	27810	-0-		-0-	-0-	24830	3	51	4	Y	2663	2567	0	56	1	113
								2929	9					1	8			
03	28644	X	27408	-0-		-1236	-0-	24729	3	7	4	Y	2429	2397	0	51	1	94
								2672	9									
04	27720	X	26073	-0-		-1647	-0-	23492	3	3	4	Y	2344	2362	0	13	1	60
								2578	9					3	8			
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									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291823 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	28097	-0-		-1136	-0-	22402	3	328	4	Y	4879	4912	0	35	1	152
								5367	9									
02	24748	X	24748	-0-		-0-	-0-	20052	3	35	4	Y	4237	4162	0	45	1	181
								4661	9					1	8			
03	27788	X	27788	-0-		-0-	-0-	22621	3	5	4	Y	4693	4648	0	43	1	183
								5162	9									
04	26036	X	26036	-0-		-0-	-0-	21303	3	2	4	Y	4301	4360	0	11	1	111
								4731	9					2	8			
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									

WAPITI A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292012 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	26629	X	11946	-0-		-14683	-0-	19	1	9922	3	Y	1670	11	0	1659	1	66
								168	4	1837	9							
02	7328	X	7328	-0-		-0-	-0-	18	1	5664	3	Y	1218	8	0	1174	1	102
								306	4	1340	9							
03	17546	X	568	-0-		-16978	-0-	57	1	82	3	Y	368	454	1			16
								24	4	405	9							
04	11550	X	8722	-0-		-2828	-0-	77	1	6700	3	Y	1648	8	0	1588	1	68
								132	4	1813	9							
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							

WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	75361	X	57152	-0-		-18209	-0-	54	1	51592	3	Y	4569	62	0	4506	1	177
								480	4	5026	9							
02	51832	X	51832	-0-		-0-	-0-	51	1	45962	3	Y	4516	75	0	4243	1	375
								851	4	4968	9							
03	68727	X	66712	-0-		-2015	-0-	210	1	58981	3	Y	6755	74	0	6774	1	282
								90	4	7431	9							
04	66654	X	66654	-0-		-0-	-0-	184	1	60388	3	Y	5365	84	0	5346	1	217
								180	4	5902	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	58373	X	51809	-0-	-6564	-0-	44	1	47648	3	Y	3390	63	0	3321	1	130
							388	4	3729	9							
02	47064	X	47064	-0-	-0-	-0-	42	1	42605	3	Y	3387	78	0	3160	1	279
							691	4	3726	9							
03	59923	X	54826	-0-	-5097	-0-	187	1	49741	3	Y	4380	70	0	4407	1	182
							80	4	4818	9							
04	57990	X	53230	-0-	-4760	-0-	149	1	48482	3	Y	4047	75	0	3991	1	163
							147	4	4452	9							
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							

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
01	107515	X	107515	-0-	-0-	-0-	86	1	102318	3	Y	3965	126	0	3761	1	147
							749	4	4362	9							
02	95043	X	95043	-0-	-0-	-0-	74	1	92118	3	Y	1476	155	0	1360	1	108
							1227	4	1624	9							
03	109492	X	101866	-0-	-7626	-0-	269	1	100249	3	Y	1121	129	0	1059	1	41
							115	4	1233	9							
04	105960	X	70031	-0-	-35929	-0-	177	1	67775	3	Y	1730	97	0	1609	1	65
							176	4	1903	9							
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							

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
01	96472	X	85623	-0-	-10849	-0-	160	1	80521	3	Y	4464	4442	1			109
							32	4	4910	9							
02	84232	X	84232	-0-	-0-	-0-	166	1	79352	3	Y	4232	4239	1			102
							59	4	4655	9							
03	94798	X	45556	-0-	-49242	-0-	106	1	43149	3	Y	2087	2132	1			57
							5	4	2296	9							
04	83340	X	14070	-0-	-69270	-0-	37	1	13076	3	Y	760	102	1			715
							121	4	836	9							
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							

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. (I) GAS 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	69426	X	69426	-0-	-0-	-0-	154	1	63591	3	Y	5137	5100	1			130
							30	4	5651	9							
02	56049	X	56049	-0-	-0-	-0-	141	1	51406	3	Y	4047	4076	1			101
							50	4	4452	9							
03	63643	X	32003	-0-	-31640	-0-	96	1	29271	3	Y	2392	2423	1			70
							5	4	2631	9							
04	62190	X	-0-	-0-	-62190	-0-					Y	-0-	34	1			36
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	74803	X	68578	-0-	-6225	-0-	162	1	62068	3	Y	5742	5717	1			145
							32	4	6316	9							
02	66108	X	66108	-0-	-0-	-0-	168	1	59744	3	Y	5578	5581	1			142
							60	4	6136	9							
03	70494	X	31658	-0-	-38836	-0-	102	1	28909	3	Y	2402	2473	1			71
							5	4	2642	9							
04	68220	X	-0-	-0-	-68220	-0-					Y	-0-	35	1			36
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							

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. (I) GAS 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	73842	X	69355	-0-	-4487	-0-	142	1	63098	3	Y	5534	5513	1			140
							28	4	6087	9							
02	62290	X	62290	-0-	-0-	-0-	137	1	56991	3	Y	4648	4672	1			116
							49	4	5113	9							
03	68758	X	36090	-0-	-32668	-0-	95	1	33263	3	Y	2479	2523	1			72
							5	4	2727	9							
04	66540	X	-0-	-0-	-66540	-0-					Y	-0-	35	1			37
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							

TITAN 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292225 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	2	1	10427	3	Y	2699	2687	0	14	1	37
							4	4	2969	9							
02	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	1	1	8842	3	Y	2169	2148	0	17	1	40
							11	4	2386	9			1	8			
03	14167	X	12679	-0-	-1488	-0-	10175	3	4	4	Y	2273	2257	0	20	1	36
							2500	9									
04	13710	X	11383	-0-	-2327	-0-	9131	3	4	4	Y	2044	2043	0	5	1	30
							2248	9					2	8			
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							

TITAN 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292228 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	11693	-0-	-1296	-0-	3	1	9952	3	Y	1575	1567	0	14	1	22
							5	4	1733	9							
02	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	1	1	9041	3	Y	1693	1665	0	18	1	31
							13	4	1862	9			1	8			
03	12865	X	11764	-0-	-1101	-0-	9789	3	4	4	Y	1792	1775	0	20	1	28
							1971	9									
04	12450	X	10525	-0-	-1925	-0-	9165	3	5	4	Y	1232	1235	0	5	1	18
							1355	9					2	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAWS STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30566	X	27395	-0-	-3171	-0-	40	1	24435	3	Y	2190	2190	1			128
							511	4	2409	9							
02	28846	X	28846	-0-	-0-	-0-	41	1	26646	3	Y	1805	1749	1	60	8	124
							173	4	1986	9							
03	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	47	1	31946	3	Y	2124	2094	1			154
							291	4	2336	9							
04	35732	X	35732	-0-	-0-	-0-	42	1	33045	3	Y	2232	2223	1			163
							190	4	2455	9							
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							

JAWS STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292274 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44053	X	44053	-0-	-0-	-0-	64	1	39080	3	Y	3843	3858	1			225
							682	4	4227	9							
02	41895	X	41895	-0-	-0-	-0-	56	1	36216	3	Y	4918	4662	1	142	8	339
							213	4	5410	9							
03	45139	X	45139	-0-	-0-	-0-	60	1	40664	3	Y	3695	3766	1			268
							350	4	4065	9							
04	42630	X	42244	-0-	-386	-0-	49	1	38817	3	Y	2880	2938	1			210
							210	4	3168	9							
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							

JAWS STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292368 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50359	X	50359	-0-	-0-	-0-	73	1	44755	3	Y	4368	4371	1			256
							726	4	4805	9							
02	44814	X	44814	-0-	-0-	-0-	63	1	40534	3	Y	3627	3513	1	121	8	249
							227	4	3990	9							
03	49744	X	49744	-0-	-0-	-0-	66	1	44664	3	Y	4223	4166	1			306
							369	4	4645	9							
04	48720	X	46044	-0-	-2676	-0-	53	1	42307	3	Y	3148	3225	1			229
							221	4	3463	9							
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							

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
01	29512	X	17701	-0-	-11811	-0-	28	1	17049	3	Y	181	190	1			11
							425	4	199	9							
02	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	36	1	23076	3	Y	233	220	1	8	8	16
							160	4	256	9							
03	38920	X	38920	-0-	-0-	-0-	56	1	37937	3	Y	554	530	1			40
							318	4	609	9							
04	47727	X	47727	-0-	-0-	-0-	57	1	45393	3	Y	1898	1800	1			138
							189	4	2088	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292376 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10445 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61845	X	56955	-0-		-4890	-0-		344	1	50937	3	Y	5066	4966	1			578
									101	4	5573	9							
02	49457	X	49457	-0-		-0-	-0-		372	1	43921	3	Y	4608	4526	1			660
									95	4	5069	9							
03	60822	X	56233	-0-		-4589	-0-		498	1	49848	3	Y	5288	5520	1			428
									70	4	5817	9							
04	58380	X	56806	-0-		-1574	-0-		452	1	50391	3	Y	5407	5383	1			452
									15	4	5948	9							
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							

POLARIS 7 WELL #: 712H RRCID -> 292385 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10986	-0-		-143	-0-		8839	3	10	4	Y	1943	1994	0	13	1	49
									2137	9									
02	9487	X	9487	-0-		-0-	-0-		7782	3	27	4	Y	1525	1520	0	13	1	41
									1678	9									
03	11161	X	11161	-0-		-0-	-0-		9290	3	6	4	Y	1695	1654	0	15	1	67
									1865	9									
04	10380	X	10380	-0-		-0-	-0-		8724	3	18	4	Y	1489	1514	0	4	1	37
									1638	9					1	8			
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

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58230	X	58230	-0-		-0-	-0-		376	1	55077	3	Y	2425	2431	1			258
									109	4	2668	9							
02	46510	X	46510	-0-		-0-	-0-		377	1	43736	3	Y	2094	2073	1			279
									94	4	2303	9							
03	58404	X	35590	-0-		-22814	-0-		339	1	33260	3	Y	1745	1893	1			131
									71	4	1920	9							
04	56520	X	52254	-0-		-4266	-0-		447	1	48710	3	Y	2801	2711	1			221
									16	4	3081	9							
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							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30411	X	29937	-0-		-474	-0-		129	1	25405	3	Y	3945	3896	0	39	1	118
									63	4	4340	9							
02	31925	X	31925	-0-		-0-	-0-		170	1	26452	3	Y	4754	4717	0	11	1	144
									74	4	5229	9							
03	33363	X	33363	-0-		-0-	-0-		288	1	27374	3	Y	5118	5111	0	6	1	145
									71	4	5630	9							
04	33156	X	33156	-0-		-0-	-0-		322	1	27573	3	Y	4770	4772	0	22	1	121
									14	4	5247	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	26417	X	26417	-0-	-0-	-0-	114	1	22310	3	Y	3571	3540	0	33	1	107
							65	4	3928	9							
02	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	109	1	16910	3	Y	2457	2483	0	7	1	74
							59	4	2703	9							
03	28799	X	17591	-0-	-11208	-0-	159	1	15045	3	Y	2126	2136	0	4	1	60
							48	4	2339	9							
04	27870	X	15690	-0-	-12180	-0-	157	1	13368	3	Y	1960	1960	0	10	1	50
							9	4	2156	9							
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							

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
01	44578	X	34826	-0-	-9752	-0-	165	1	32001	3	Y	2368	2310	0	57	1	69
							55	4	2605	9							
02	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	8	1	1261	3	Y	48	115	0	1	1	1
							5	4	53	9							
03	42811	X	131	-0-	-42680	-0-	1	1	117	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
04	38880	X	1262	-0-	-37618	-0-	11	1	955	3	Y	240	233	0	1	1	6
							32	4	264	9							
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							

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
01	30721	X	23853	-0-	-6868	-0-	20324	3	49	4	Y	3164	3135	1			248
							3480	9									
02	25877	X	25877	-0-	-0-	-0-	22360	3	197	4	Y	3018	3029	1			237
							3320	9									
03	31341	X	27514	-0-	-3827	-0-	24026	3	164	4	Y	3022	3067	1			192
							3324	9									
04	27210	X	20510	-0-	-6700	-0-	18197	3	30	4	Y	2075	2095	1			172
							2283	9									
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									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292486 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38591	X	38591	-0-	-0-	-0-	35110	3	84	4	Y	3088	3038	1			239
							3397	9									
02	35909	X	35909	-0-	-0-	-0-	32686	3	186	4	Y	2761	2785	1			215
							3037	9									
03	40269	X	40238	-0-	-31	-0-	36462	3	158	4	Y	3289	3294	1			210
							3618	9									
04	42733	X	42733	-0-	-0-	-0-	39135	3	38	4	Y	3236	3177	1			269
							3560	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38409	X	32675	-0-		-5734	-0-	28240	3	42	4	Y	3994	3863	1			310
								4393	9									
02	27092	X	27092	-0-		-0-	-0-	24172	3	167	4	Y	2503	2621	1			192
								2753	9									
03	37882	X	30921	-0-		-6961	-0-	27137	3	141	4	Y	3312	3295	1			209
								3643	9									
04	34200	X	30209	-0-		-3991	-0-	26434	3	33	4	Y	3402	3328	1			283
								3742	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44702	X	33093	-0-		-11609	-0-	31634	3	48	4	Y	1283	1325	1			90
								1411	9									
02	30330	X	30330	-0-		-0-	-0-	28831	3	190	4	Y	1190	1196	1			84
								1309	9									
03	46748	X	31826	-0-		-14922	-0-	29752	3	130	4	Y	1767	1745	1			106
								1944	9									
04	44580	X	28494	-0-		-16086	-0-	26692	3	28	4	Y	1613	1591	1			128
								1774	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	16990	-0-		-1548	-0-	12690	3	11	4	Y	3899	4004	0	21	1	98
								4289	9									
02	13334	X	13334	-0-		-0-	-0-	10403	3	32	4	Y	2635	2642	0	20	1	71
								2899	9									
03	18445	X	14121	-0-		-4324	-0-	11388	3	6	4	Y	2479	2430	0	22	1	98
								2727	9									
04	17700	X	14622	-0-		-3078	-0-	11795	3	22	4	Y	2550	2576	0	6	1	64
								2805	9					2	8			
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

POLARIS 7 WELL #: 732H RRCID -> 292659 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9207	X	8808	-0-		-399	-0-	6731	3	11	4	Y	1878	1936	0	9	1	47
								2066	9									
02	6541	X	6541	-0-		-0-	-0-	5118	3	50	4	Y	1248	1252	0	9	1	34
								1373	9									
03	9638	X	9638	-0-		-0-	-0-	6908	3	6	4	Y	2476	2399	0	12	1	99
								2724	9									
04	8825	X	8825	-0-		-0-	-0-	6343	3	19	4	Y	2239	2278	0	3	1	56
								2463	9					1	8			
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	9982	X	6904	-0-	-3078	-0-	4590	3	127	4	Y	1988	1993	0	32	1	20
							2187	9									
02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	7464	3	98	4	Y	2603	2530	0	40	1	53
							2863	9									
03	10633	X	10339	-0-	-294	-0-	6947	3	35	4	Y	3052	3005	0	38	1	62
							3357	9									
04	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	6291	3	38	4	Y	3691	3683	0	24	1	46
							4060	9									
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									

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
01	29730	X	29730	-0-	-0-	-0-	257	1	28280	3	Y	986	935	0	63	1	40
							108	4	1085	9							
02	31699	X	31699	-0-	-0-	-0-	199	1	30199	3	Y	1021	990	0	18	1	53
							178	4	1123	9							
03	41188	X	41188	-0-	-0-	-0-	181	1	39750	3	Y	1056	1063	0	14	1	32
							95	4	1162	9							
04	48161	X	48161	-0-	-0-	-0-	239	1	46466	3	Y	1305	1207	0	53	1	77
							20	4	1436	9							
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							

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
01	33540	X	33540	-0-	-0-	-0-	266	1	32008	3	Y	1049	1000	0	55	1	43
							112	4	1154	9							
02	43292	X	43292	-0-	-0-	-0-	224	1	41890	3	Y	894	871	0	20	1	46
							195	4	983	9							
03	52355	X	52355	-0-	-0-	-0-	222	1	50761	3	Y	1096	1095	0	14	1	33
							166	4	1206	9							
04	61986	X	61986	-0-	-0-	-0-	301	1	60423	3	Y	1124	1039	0	53	1	65
							26	4	1236	9							
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							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 292849 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56854	X	51493	-0-	-5361	-0-	280	1	50050	3	Y	950	893	0	79	1	37
							118	4	1045	9							
02	54991	X	54991	-0-	-0-	-0-	251	1	53345	3	Y	1047	1007	0	23	1	54
							243	4	1152	9							
03	76322	X	59175	-0-	-17147	-0-	255	1	57575	3	Y	1084	1091	0	14	1	33
							153	4	1192	9							
04	73860	X	18714	-0-	-55146	-0-	128	1	17890	3	Y	623	603	0	14	1	39
							11	4	685	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 754H RRCID -> 292854 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 20495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69223	X	52179	-0-	-17044	-0-	281	1	50723	3	Y	961	880	0	105	1	35
							118	4	1057	9							
02	46848	X	46848	-0-	-0-	-0-	237	1	45619	3	Y	692	668	0	26	1	33
							231	4	761	9							
03	74183	X	52516	-0-	-21667	-0-	228	1	51099	3	Y	954	942	0	17	1	28
							140	4	1049	9							
04	71790	X	69842	-0-	-1948	-0-	337	1	68022	3	Y	1322	1203	0	72	1	75
							29	4	1454	9							
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							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705HR RRCID -> 292865 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11811 - 16716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	12906	-0-	-1726	-0-	53	1	9340	3	Y	3192	3183	0	13	1	15
							2	4	3511	9							
02	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	44	1	7848	3	Y	2888	2869	0	16	1	18
							10	4	3177	9							
03	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	66	1	9643	3	Y	3115	3090	0	20	1	23
							21	4	3427	9							
04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	34	1	9768	3	Y	1724	1732	0	6	1	8
							19	4	1896	9			1	8			
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							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 714H RRCID -> 292866 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9611	-0-	-1270	-0-	56	1	7066	3	Y	2261	2258	0	9	1	11
							2	4	2487	9							
02	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	46	1	6111	3	Y	1603	1593	0	11	1	10
							11	4	1763	9							
03	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	74	1	8662	3	Y	2462	2437	0	17	1	18
							23	4	2708	9							
04	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	37	1	8135	3	Y	2299	2302	0	4	1	10
							21	4	2529	9			1	8			
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							

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
01	13020	X	11842	-0-	-1178	-0-	54	1	8963	3	Y	2566	2558	0	13	1	12
							2	4	2823	9							
02	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	46	1	7949	3	Y	2124	2107	0	16	1	13
							59	4	2336	9							
03	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	81	1	12134	3	Y	2749	2716	0	26	1	20
							25	4	3024	9							
04	13200	X	12416	-0-	-784	-0-	39	1	9683	3	Y	2429	2431	0	6	1	11
							22	4	2672	9			1	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	22227	X	20267	-0-	-1960	-0-	125	1	15399	3	Y	4308	4282	0	21	1	20
							4	4	4739	9							
02	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	110	1	14324	3	Y	3227	3199	0	28	1	20
							54	4	3550	9							
03	22227	X	12781	-0-	-9446	-0-	120	1	9366	3	Y	2962	2942	0	19	1	21
							37	4	3258	9							
04	19620	X	8661	-0-	-10959	-0-	57	1	5682	3	Y	2627	2631	0	3	1	12
							32	4	2890	9			2	8			
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							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	18445	X	12840	-0-	-5605	-0-	65	1	8998	3	Y	3432	3428	0	12	1	16
							2	4	3775	9							
02	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	56	1	12924	3	Y	3261	3231	0	26	1	20
							38	4	3587	9							
03	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	90	1	16142	3	Y	3741	3701	0	33	1	27
							28	4	4115	9							
04	19230	X	18712	-0-	-518	-0-	45	1	14878	3	Y	3422	3424	0	8	1	15
							25	4	3764	9			2	8			
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							

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292939 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9819 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	1586	-0-	-7776	-0-	1292	3	45	4	Y	226	2	0	210	1	21
							249	9									
02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1148	3	19	4	Y	346	2	0	332	1	33
							381	9									
03	9362	X	8434	-0-	-928	-0-	7208	3	16	4	Y	1100	6	0	1027	1	100
							1210	9									
04	7860	X	78	-0-	-7782	-0-	72	3	4	4	Y	2	101	1			1
							2	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	17286	-0-		-5499	-0-		15976	3	105	4	Y	1095	20	0	1011	1	99
									1205	9									
02	17074	X	17074	-0-		-0-	-0-		16279	3	36	4	Y	690	24	0	703	1	62
									759	9									
03	22785	X	11020	-0-		-11765	-0-		10630	3	24	4	Y	333	11	0	355	1	29
									366	9									
04	21720	X	13772	-0-		-7948	-0-		13518	3	27	4	Y	206	17	0	98	1	120
									227	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103292	X	79492	-0-		-23800	-0-		74563	3	254	4	Y	4250	96	0	4019	1	381
									4675	9									
02	73082	X	73082	-0-		-0-	-0-		68610	3	62	4	Y	4009	103	0	3919	1	368
									4410	9									
03	100812	X	45773	-0-		-55039	-0-		43385	3	37	4	Y	2137	44	0	2271	1	190
									2351	9									
04	93840	X	15032	-0-		-78808	-0-		14335	3	25	4	Y	611	22	0	391	1	388
									672	9									
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									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292947 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10247 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	11981	-0-		-9006	-0-		11209	3	70	4	Y	638	16	0	648	1	57
									702	9									
02	12853	X	12853	-0-		-0-	-0-		12286	3	21	4	Y	496	20	0	488	1	45
									546	9									
03	20212	X	8368	-0-		-11844	-0-		8185	3	15	4	Y	153	9	0	176	1	13
									168	9									
04	18630	X	-0-	-0-		-18630	-0-						Y	-0-	13	1			-0-
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									

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
01	111383	X	88662	-0-		-22721	-0-		86122	3	284	4	Y	2051	116	0	1867	1	169
									2256	9									
02	84402	X	84402	-0-		-0-	-0-		82493	3	69	4	Y	1673	129	0	1570	1	143
									1840	9									
03	111383	X	55283	-0-		-56100	-0-		54249	3	42	4	Y	902	58	0	911	1	76
									992	9									
04	101250	X	15814	-0-		-85436	-0-		15378	3	27	4	Y	372	20	0	199	1	229
									409	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292965 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11867 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	15812	-0-	-2168	-0-	3	1	13483	3	Y	2109	2094	0	18	1	29
							6	4	2320	9							
02	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	1	1	11904	3	Y	2366	2328	0	23	1	43
							15	4	2603	9			1	8			
03	17205	X	15532	-0-	-1673	-0-	13041	3	5	4	Y	2260	2242	0	26	1	35
							2486	9									
04	16650	X	14906	-0-	-1744	-0-	11782	3	5	4	Y	2835	2820	0	7	1	41
							3119	9					2	8			
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							

LINK VJ RANCH 24-13 K WELL #: 734H RRCID -> 292967 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33201	X	26815	-0-	-6386	-0-	22847	3	27	4	Y	3583	3689	0			32
							3941	9									
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	53	1	8038	3	Y	1459	1472	0	1	8	18
							135	4	1605	9							
03	33108	X	5348	-0-	-27760	-0-	35	1	4299	3	Y	878	894	0			2
							48	4	966	9							
04	30240	X	23785	-0-	-6455	-0-	144	1	19867	3	Y	3256	3243	0			15
							192	4	3582	9							
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							

LINK VJ RANCH 24-13 J WELL #: 733H RRCID -> 293032 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	29198	-0-	-4096	-0-	24730	3	26	4	Y	4038	4124	0			36
							4442	9									
02	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	62	1	9392	3	Y	1566	1582	0	1	8	19
							159	4	1723	9							
03	33046	X	6342	-0-	-26704	-0-	41	1	5096	3	Y	1040	1056	0			3
							61	4	1144	9							
04	31980	X	26211	-0-	-5769	-0-	162	1	22218	3	Y	3272	3260	0			15
							232	4	3599	9							
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							

LINK VJ RANCH 24-13 L WELL #: 752H RRCID -> 293035 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71114	X	67870	-0-	-3244	-0-	62706	3	47	4	Y	4652	4760	0			39
							5117	9									
02	34252	X	34252	-0-	-0-	-0-	217	1	32641	3	Y	954	984	0			9
							345	4	1049	9							
03	71114	X	65837	-0-	-5277	-0-	490	1	59609	3	Y	4856	4853	0			12
							396	4	5342	9							
04	73735	X	73735	-0-	-0-	-0-	487	1	66188	3	Y	6080	6064	0			28
							372	4	6688	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSINI 7 UNIT WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6813	-0-		-1309	-0-		47	1	5649	3	Y	1013	1007	0	8	1	5
									3	4	1114	9							
02	6857	X	6857	-0-		-0-	-0-		39	1	4971	3	Y	1647	1632	0	10	1	10
									35	4	1812	9							
03	8581	X	8581	-0-		-0-	-0-		59	1	6171	3	Y	2111	2094	0	12	1	15
									29	4	2322	9							
04	7860	X	7829	-0-		-31	-0-		29	1	5641	3	Y	1948	1950	0	3	1	9
									16	4	2143	9			1	8			
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							

LINK VJ RANCH 24-13 M WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61197	X	61197	-0-		-0-	-0-		56323	3	54	4	Y	4382	4455	0			37
									4820	9									
02	18223	X	18223	-0-		-0-	-0-		108	1	16322	3	Y	1427	1446	0	1	8	17
									223	4	1570	9							
03	72278	X	72278	-0-		-0-	-0-		530	1	64528	3	Y	6057	6059	0			15
									557	4	6663	9							
04	54420	X	45650	-0-		-8770	-0-		310	1	41991	3	Y	2782	2784	0			13
									289	4	3060	9							
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							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13283	-0-		-1256	-0-		52	1	9763	3	Y	3151	3144	0	13	1	15
									2	4	3466	9							
02	10997	X	10997	-0-		-0-	-0-		42	1	7933	3	Y	2715	2697	0	16	1	17
									35	4	2987	9							
03	13740	X	13740	-0-		-0-	-0-		68	1	10235	3	Y	3105	3079	0	21	1	22
									21	4	3416	9							
04	12600	X	12087	-0-		-513	-0-		33	1	8956	3	Y	2800	2802	0	5	1	13
									18	4	3080	9			2	8			
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							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	13101	-0-		-9870	-0-		59	1	11568	3	Y	1293	1286	0	19	1	38
									52	4	1422	9							
02	13586	X	13586	-0-		-0-	-0-		77	1	11919	3	Y	1394	1385	0	5	1	42
									57	4	1533	9							
03	19871	X	14688	-0-		-5183	-0-		135	1	12732	3	Y	1605	1599	0	3	1	45
									55	4	1766	9							
04	19230	X	13916	-0-		-5314	-0-		147	1	12390	3	Y	1244	1247	0	11	1	31
									11	4	1368	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	31691	X	31691	-0-		-0-	-0-	138	1	27055	3	Y	4025	3973	0	41	1	121
								70	4	4428	9							
02	28933	X	28933	-0-		-0-	-0-	160	1	24763	3	Y	3580	3583	0	10	1	108
								72	4	3938	9							
03	30300	X	30300	-0-		-0-	-0-	270	1	25598	3	Y	3972	3962	0	6	1	112
								63	4	4369	9							
04	30660	X	29439	-0-		-1221	-0-	296	1	25134	3	Y	3634	3634	0	20	1	92
								12	4	3997	9							
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							

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
01	19158	X	12842	-0-		-6316	-0-	60	1	11751	3	Y	908	891	0	17	1	27
								32	4	999	9							
02	11870	X	11870	-0-		-0-	-0-	71	1	10911	3	Y	775	775	0	4	1	23
								35	4	853	9							
03	16740	X	13472	-0-		-3268	-0-	130	1	12272	3	Y	938	932	0	3	1	26
								38	4	1032	9							
04	15690	X	12370	-0-		-3320	-0-	137	1	11401	3	Y	750	748	0	9	1	19
								7	4	825	9							
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							

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
01	31372	X	25099	-0-		-6273	-0-	104	1	20589	3	Y	3957	3902	0	34	1	119
								53	4	4353	9							
02	24261	X	24261	-0-		-0-	-0-	128	1	19939	3	Y	3761	3757	0	9	1	114
								57	4	4137	9							
03	27869	X	27213	-0-		-656	-0-	233	1	22195	3	Y	4292	4279	0	6	1	121
								64	4	4721	9							
04	25084	X	25084	-0-		-0-	-0-	240	1	20609	3	Y	3839	3846	0	17	1	97
								12	4	4223	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293173 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11941 - 16611

MO	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
01	11284	X	10846	-0-	-438	-0-	11	1	9174	3	Y	1495	1502	0	12	1	21
							16	4	1645	9							
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	4	1	7525	3	Y	1518	1492	0	11	1	36
							12	4	1670	9							
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	9258	3	7	4	Y	1751	1723	0	14	1	50
							1926	9									
04	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	8817	3	6	4	Y	1237	1257	0	4	1	25
							1361	9					1	8			
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									

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241

MO	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
01	26164	X	18410	-0-	-7754	-0-	79	1	15537	3	Y	2492	2471	0	23	1	75
							53	4	2741	9							
02	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	98	1	15161	3	Y	2271	2271	0	6	1	69
							56	4	2498	9							
03	24149	X	18202	-0-	-5947	-0-	164	1	15524	3	Y	2241	2243	0	4	1	63
							49	4	2465	9							
04	21690	X	17278	-0-	-4412	-0-	175	1	14831	3	Y	2057	2057	0	11	1	52
							9	4	2263	9							
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							

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

MO	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
01	6107	X	4594	-0-	-1513	-0-	155	1	3968	3	Y	425	532	0	5	1	26
							3	4	468	9							
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	188	1	3593	3	Y	346	336	0	7	1	29
							6	4	381	9							
03	5890	X	5043	-0-	-847	-0-	275	1	4087	3	Y	607	582	0	8	1	46
							13	4	668	9							
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	202	1	4517	3	Y	1040	995	0	2	1	88
							3	4	1144	9			1	8			
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							

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
01	53351	X	41984	-0-	-11367	-0-	187	1	36647	3	Y	4608	4550	0	61	1	137
							81	4	5069	9							
02	42937	X	42937	-0-	-0-	-0-	248	1	38074	3	Y	4107	4104	0	17	1	123
							97	4	4518	9							
03	47678	X	47566	-0-	-112	-0-	438	1	41459	3	Y	5084	5053	0	11	1	143
							77	4	5592	9							
04	45840	X	44674	-0-	-1166	-0-	465	1	39206	3	Y	4535	4531	0	33	1	114
							14	4	4989	9							
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							

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
01	89807	X	77029	-0-	-12778	-0-	375	1	72809	3	Y	3392	3259	0	132	1	96
							114	4	3731	9							
02	62866	X	62866	-0-	-0-	-0-	395	1	59895	3	Y	2249	2251	0	29	1	65
							102	4	2474	9							
03	81871	X	77344	-0-	-4527	-0-	774	1	72908	3	Y	3234	3190	0	20	1	89
							105	4	3557	9							
04	79230	X	72383	-0-	-6847	-0-	819	1	68023	3	Y	3201	3167	0	44	1	79
							20	4	3521	9							
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							

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
01	52514	X	47278	-0-	-5236	-0-	233	1	45074	3	Y	1725	1644	0	83	1	48
							73	4	1898	9							
02	42763	X	42763	-0-	-0-	-0-	273	1	41381	3	Y	943	944	0	21	1	26
							72	4	1037	9							
03	48484	X	47048	-0-	-1436	-0-	473	1	44542	3	Y	1788	1752	0	13	1	49
							66	4	1967	9							
04	46920	X	41951	-0-	-4969	-0-	480	1	39769	3	Y	1536	1511	0	37	1	37
							12	4	1690	9							
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							

TITAN 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293227 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 38-47 H WELL #: 714H RRCID -> 293247 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11165 - 21365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68262	X	48981	-0-		-19281		-0-	3	1	40579	3	Y	7440	7433	0			145
									215	4	8184	9							
02	44140	X	44140	-0-		-0-		-0-	1	1	35239	3	Y	7744	7743	0	3	8	143
									382	4	8518	9							
03	61132	X	48108	-0-		-13024		-0-	37468	3	263	4	Y	9434	9438	0			139
									10377	9									
04	56910	X	48378	-0-		-8532		-0-	3	1	38700	3	Y	8609	8574	0			174
									205	4	9470	9							
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							

VJ RANCH LINK 35-47 J WELL #: 733H RRCID -> 293248 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11565 - 26457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101339	X	79134	-0-		-22205		-0-	3	1	69192	3	Y	8781	8768	0			167
									280	4	9659	9							
02	66469	X	66469	-0-		-0-		-0-	2	1	57982	3	Y	7277	7310	0	4	8	130
									480	4	8005	9							
03	98177	X	71949	-0-		-26228		-0-	62442	3	386	4	Y	8292	8303	0			119
									9121	9									
04	81930	X	72736	-0-		-9194		-0-	4	1	64082	3	Y	7598	7567	0			150
									292	4	8358	9							
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							

VJ RANCH LINK 35-47 K WELL #: 713H RRCID -> 293249 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11277 - 26754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83018	X	60311	-0-		-22707		-0-	3	1	50045	3	Y	9104	9087	0			178
									249	4	10014	9							
02	54802	X	54802	-0-		-0-		-0-	2	1	45721	3	Y	7785	7817	0	4	8	142
									515	4	8564	9							
03	74648	X	48065	-0-		-26583		-0-	40267	3	319	4	Y	6799	6842	0			99
									7479	9									
04	68160	X	51247	-0-		-16913		-0-	4	1	42776	3	Y	7474	7423	0			150
									246	4	8221	9							
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							

WAPITI B UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293262 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10207 - 20113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56668	X	17686	-0-		-38982		-0-	25	1	15842	3	Y	1458	21	0	1439	1	57
									215	4	1604	9							
02	21299	X	21299	-0-		-0-		-0-	31	1	18911	3	Y	1683	29	0	1571	1	140
									506	4	1851	9							
03	29078	X	23054	-0-		-6024		-0-	121	1	21136	3	Y	1586	25	0	1635	1	66
									52	4	1745	9							
04	24450	X	21324	-0-		-3126		-0-	105	1	19609	3	Y	1374	26	0	1359	1	55
									99	4	1511	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI B UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293263 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10431 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125829	X	103412	-0-	-22417	-0-	89	1	97459	3	Y	4621	122	0	4520	1	174
							781	4	5083	9							
02	92071	X	92071	-0-	-0-	-0-	79	1	85728	3	Y	4509	173	0	4147	1	363
							1304	4	4960	9							
03	122295	X	110590	-0-	-11705	-0-	323	1	104814	3	Y	4832	162	0	4837	1	196
							138	4	5315	9							
04	112770	X	97106	-0-	-15664	-0-	280	1	92953	3	Y	3271	160	0	3182	1	125
							275	4	3598	9							
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							

WAPITI B UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293264 COMPL. DATE 03/06/2024 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10597 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69905	X	45056	-0-	-24849	-0-	47	1	44192	3	Y	372	58	0	384	1	10
							408	4	409	9							
02	36644	X	36644	-0-	-0-	-0-	43	1	35724	3	Y	151	54	0	100	1	7
							711	4	166	9							
03	57381	X	37580	-0-	-19801	-0-	161	1	37198	3	Y	138	43	0	98	1	4
							69	4	152	9							
04	72988	X	72988	-0-	-0-	-0-	214	1	67972	3	Y	4175	88	0	3924	1	167
							209	4	4593	9							
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							

WAPITI B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293265 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10781 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99262	X	91662	-0-	-7600	-0-	74	1	89693	3	Y	1134	105	0	1031	1	36
							648	4	1247	9							
02	80210	X	80210	-0-	-0-	-0-	68	1	77837	3	Y	1061	139	0	883	1	75
							1138	4	1167	9							
03	91791	X	82174	-0-	-9617	-0-	226	1	80807	3	Y	945	111	0	875	1	34
							101	4	1040	9							
04	88830	X	77567	-0-	-11263	-0-	234	1	76439	3	Y	600	116	0	501	1	17
							234	4	660	9							
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							

VJ RANCH LINK 38-47 G WELL #: 734H RRCID -> 293269 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11460 - 21567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61380	X	40496	-0-	-20884	-0-	2	1	34266	3	Y	5519	5506	0			107
							157	4	6071	9							
02	43920	X	43920	-0-	-0-	-0-	1	1	37564	3	Y	5465	5470	0	3	8	99
							343	4	6012	9							
03	58094	X	44681	-0-	-13413	-0-	38623	3	226	4	Y	5302	5325	0			76
							5832	9									
04	49890	X	41230	-0-	-8660	-0-	3	1	35694	3	Y	4868	4848	0			96
							178	4	5355	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI A UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293276 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10708 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119691	X	100598	-0-	-19093	-0-	80	1	98711	3	Y	1004	102	0	906	1	31
							703	4	1104	9							
02	91313	X	91313	-0-	-0-	-0-	71	1	88543	3	Y	1390	98	0	1216	1	107
							1170	4	1529	9							
03	106392	X	90783	-0-	-15609	-0-	253	1	89916	3	Y	459	76	0	474	1	16
							109	4	505	9							
04	102976	X	102976	-0-	-0-	-0-	257	1	101925	3	Y	488	107	0	384	1	13
							257	4	537	9							
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293315 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11019 PERF.12802 - 21239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115072	X	105942	-0-	-9130	-0-	266	1	103562	3	Y	1764	1614	0	169	1	69
							174	4	1940	9							
02	83751	X	83751	-0-	-0-	-0-	171	1	82202	3	Y	1206	1140	0	36	1	99
							51	4	1327	9							
03	115072	X	105202	-0-	-9870	-0-	243	1	103580	3	Y	1253	1284	0	26	1	42
							1	4	1378	9							
04	108870	X	98874	-0-	-9996	-0-	154	1	96607	3	Y	1834	1616	0	81	1	179
							96	4	2017	9							
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293319 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11205 - 21793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126280	X	126280	-0-	-0-	-0-	64	1	124073	3	Y	1767	1558	0	204	1	67
							199	4	1944	9							
02	108876	X	108876	-0-	-0-	-0-	102	1	107195	3	Y	1313	1271	0	48	1	61
							135	4	1444	9							
03	137795	X	130186	-0-	-7609	-0-	130	1	128674	3	Y	1195	1197	0	33	1	26
							67	4	1315	9							
04	131310	X	94281	-0-	-37029	-0-	111	1	92991	3	Y	970	869	0	78	1	49
							112	4	1067	9							
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293320 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81549	X	81549	-0-	-0-	-0-	41	1	79221	3	Y	1962	1826	0	124	1	83
							129	4	2158	9							
02	65006	X	65006	-0-	-0-	-0-	62	1	63303	3	Y	1418	1402	0	27	1	72
							81	4	1560	9							
03	90024	X	85446	-0-	-4578	-0-	86	1	83655	3	Y	1509	1525	0	20	1	36
							45	4	1660	9							
04	87120	X	67615	-0-	-19505	-0-	77	1	66054	3	Y	1278	1188	0	53	1	73
							78	4	1406	9							
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							

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. (I) GAS 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	82119	X	75726	-0-	-6393	-0-	213	1	73903	3	Y	1272	1280	1			144
							211	4	1399	9							
02	64852	X	64852	-0-	-0-	-0-	322	1	63674	3	Y	711	767	1	33	8	55
							74	4	782	9							
03	76694	X	60763	-0-	-15931	-0-	374	1	59374	3	Y	896	865	1			86
							29	4	986	9							
04	74220	X	54844	-0-	-19376	-0-	389	1	51854	3	Y	2323	2175	1			234
							46	4	2555	9							
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							

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. (I) GAS 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	83855	X	77424	-0-	-6431	-0-	260	1	74832	3	Y	1886	1846	1			214
							257	4	2075	9							
02	69572	X	69572	-0-	-0-	-0-	390	1	67065	3	Y	1843	1830	1	86	8	141
							90	4	2027	9							
03	88939	X	77104	-0-	-11835	-0-	568	1	74324	3	Y	1970	1921	1			190
							45	4	2167	9							
04	86070	X	73798	-0-	-12272	-0-	537	1	71261	3	Y	1761	1774	1			177
							63	4	1937	9							
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							

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. (I) GAS 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	84816	X	66963	-0-	-17853	-0-	235	1	65785	3	Y	631	645	1			72
							249	4	694	9							
02	68682	X	68682	-0-	-0-	-0-	387	1	67087	3	Y	1017	964	1	47	8	78
							89	4	1119	9							
03	87761	X	77727	-0-	-10034	-0-	476	1	76155	3	Y	962	947	1			93
							38	4	1058	9							
04	84930	X	68586	-0-	-16344	-0-	412	1	67317	3	Y	735	754	1			74
							48	4	809	9							
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							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115134	X	80210	-0-	-34924	-0-	264	1	77298	3	Y	2170	2146	1			246
							261	4	2387	9							
02	44207	X	44207	-0-	-0-	-0-	226	1	42739	3	Y	1082	1191	1	54	8	83
							52	4	1190	9							
03	106020	X	52409	-0-	-53611	-0-	413	1	50625	3	Y	1216	1182	1			117
							33	4	1338	9							
04	78810	X	46201	-0-	-32609	-0-	382	1	45264	3	Y	464	534	1			47
							45	4	510	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER 15 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7466	X	7466	-0-		-0-	-0-		45	1	6260	3	Y	1025	1073	0	10	1	47
									33	4	1128	9							
02	5946	X	5946	-0-		-0-	-0-		22	1	4992	3	Y	834	791	0	31	1	59
									15	4	917	9							
03	7130	X	5571	-0-		-1559	-0-		24	1	4292	3	Y	1116	1075	0	28	1	72
									27	4	1228	9							
04	7230	X	6747	-0-		-483	-0-		21	1	5656	3	Y	953	948	0	3	1	73
									22	4	1048	9			1	8			
*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							

VOYAGER 15 WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9496	-0-		-362	-0-		58	1	8019	3	Y	1248	1325	0	11	1	57
									46	4	1373	9							
02	8073	X	8073	-0-		-0-	-0-		38	1	6852	3	Y	1053	1020	0	14	1	76
									25	4	1158	9							
03	9981	X	9981	-0-		-0-	-0-		40	1	8295	3	Y	1455	1419	0	17	1	95
									45	4	1601	9							
04	10143	X	10143	-0-		-0-	-0-		29	1	8228	3	Y	1686	1646	0	5	1	129
									31	4	1855	9			1	8			
*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							

VOYAGER 15 WELL #: 8H RRCID -> 293458 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10089	X	10089	-0-		-0-	-0-		61	1	8429	3	Y	1415	1482	0	9	1	65
									42	4	1557	9							
02	7393	X	7393	-0-		-0-	-0-		27	1	6219	3	Y	1026	1008	0	9	1	74
									18	4	1129	9							
03	8848	X	8848	-0-		-0-	-0-		31	1	7559	3	Y	1113	1102	0	12	1	73
									34	4	1224	9							
04	8889	X	8889	-0-		-0-	-0-		23	1	7873	3	Y	881	883	0	3	1	67
									24	4	969	9			1	8			
*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							

VOYAGER 15 WELL #: 6H RRCID -> 293462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5612	-0-		-61	-0-		33	1	4619	3	Y	851	904	0	7	1	39
									24	4	936	9							
02	5095	X	5095	-0-		-0-	-0-		19	1	4184	3	Y	799	771	0	9	1	58
									13	4	879	9							
03	6169	X	6080	-0-		-89	-0-		22	1	5048	3	Y	896	884	0	11	1	59
									24	4	986	9							
04	5970	X	5822	-0-		-148	-0-		16	1	4899	3	Y	809	802	0	3	1	62
									17	4	890	9			1	8			
*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							

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 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	124372	X	104944	-0-	-19428		-0-		256	1	99941	3	Y	4164	4084	0	150	1	183
									167	4	4580	9							
02	69120	X	69120	-0-	-0-		-0-		142	1	65962	3	Y	2704	2616	0	27	1	244
									42	4	2974	9							
03	127565	X	98867	-0-	-28698		-0-		222	1	94688	3	Y	3596	3685	0	22	1	133
									1	4	3956	9							
04	123450	X	95086	-0-	-28364		-0-		147	1	91801	3	Y	2770	2548	0	71	1	284
									91	4	3047	9							
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							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 10460 - 20527

01	29106	X	29106	-0-	-0-		-0-		113	1	26077	3	Y	2584	2699	0	40	1	118
									74	4	2842	9							
02	22307	X	22307	-0-	-0-		-0-		63	1	19218	3	Y	2723	2579	0	8	1	254
									31	4	2995	9							
03	33993	X	33993	-0-	-0-		-0-		121	1	29207	3	Y	4241	4327	0	7	1	161
									4665	9									
04	32259	X	32259	-0-	-0-		-0-		72	1	27634	3	Y	4098	3794	0	22	1	443
									45	4	4508	9							
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							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293507 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 10752 - 20974

01	48050	X	43919	-0-	-4131		-0-		124	1	40978	3	Y	2487	2465	0	62	1	112
									81	4	2736	9							
02	33214	X	33214	-0-	-0-		-0-		77	1	31445	3	Y	1506	1468	0	13	1	137
									35	4	1657	9							
03	46872	X	41104	-0-	-5768		-0-		119	1	39065	3	Y	1745	1808	0	9	1	65
									1920	9									
04	43590	X	39468	-0-	-4122		-0-		78	1	37008	3	Y	2121	1932	0	29	1	225
									49	4	2333	9							
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							

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
01	78089	X	66799	-0-	-11290	-0-	173	1	60329	3	Y	5622	5599	0	105	1	255
							113	4	6184	9							
02	49102	X	49102	-0-	-0-	-0-	105	1	44927	3	Y	3656	3553	0	21	1	337
							48	4	4022	9							
03	75144	X	64642	-0-	-10502	-0-	167	1	59380	3	Y	4631	4778	0	16	1	174
							1	4	5094	9							
04	70260	X	63181	-0-	-7079	-0-	109	1	57605	3	Y	4908	4507	0	51	1	524
							68	4	5399	9							
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							

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
01	92324	X	92324	-0-	-0-	-0-	233	1	88927	3	Y	2738	2597	0	143	1	117
							152	4	3012	9							
02	69612	X	69612	-0-	-0-	-0-	146	1	67587	3	Y	1669	1611	0	29	1	146
							43	4	1836	9							
03	94736	X	88605	-0-	-6131	-0-	204	1	86501	3	Y	1726	1789	0	22	1	61
							1	4	1899	9							
04	89340	X	84024	-0-	-5316	-0-	133	1	82966	3	Y	765	693	0	68	1	65
							83	4	842	9							
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							

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
01	50375	X	24371	-0-	-26004	-0-	17594	3	493	4	Y	5713	5617	0	157	1	58
							6284	9									
02	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	20580	3	268	4	Y	6102	5898	0	139	1	123
							6712	9									
03	40985	X	40985	-0-	-0-	-0-	31328	3	157	4	Y	8636	8370	0	216	1	173
							9500	9									
04	23580	X	20622	-0-	-2958	-0-	15596	3	78	4	Y	4498	4539	0	76	1	56
							4948	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	56	-0-	-1928	-0-	7	3	1	4	Y	44	84	0			2
							48	9									
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	4557	3	38	4	Y	1099	1124	0	8	1	57
							1209	9									
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	3860	3	27	4	Y	1003	959	0	10	1	90
							1103	9					1	8			
03	5394	X	4552	-0-	-842	-0-	3493	3	23	4	Y	942	924	0	6	1	102
							1036	9									
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	3906	3	35	4	Y	1181	1185	0	2	1	94
							1299	9					2	8			
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	4677	3	35	4	Y	1882	1820	0	2	1	154
							2070	9									
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	4750	3	41	4	Y	1580	1630	0	1	1	103
							1738	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 13H RRCID -> 293631 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841

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

STATE MERCURY 7 WELL #: 15H RRCID -> 293632 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2014	3	18	4	Y	515	524	0	3	1	27
							567	9									
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	1768	3	17	4	Y	480	460	0	4	1	43
							528	9									
03	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	2108	3	17	4	Y	537	517	0	5	1	58
							591	9									
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2246	3	18	4	Y	578	588	0	1	1	46
							636	9					1	8			
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2370	3	15	4	Y	572	570	0	1	1	47
							629	9									
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2290	3	18	4	Y	594	602	0			39
							653	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 17H RRCID -> 293633 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	4480	3	18	4	Y	775	790	0	6	1	40
							853	9									
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4053	3	16	4	Y	742	708	0	8	1	66
							816	9									
03	5797	X	5397	-0-	-400	-0-	4495	3	18	4	Y	804	773	0	10	1	87
							884	9									
04	5520	X	5138	-0-	-382	-0-	4214	3	18	4	Y	824	842	0	2	1	66
							906	9					1	8			
05	5704	X	5188	-0-	-516	-0-	4326	3	15	4	Y	770	771	0	2	1	63
							847	9									
06	5220	X	5053	-0-	-167	-0-	4201	3	16	4	Y	760	773	0	1	1	49
							836	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 8H RRCID -> 293635 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680

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

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
01	7781	X	7160	-0-	-621	-0-	6117	3	20	4	Y	930	950	0	8	1	48
							1023	9									
02	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	5278	3	19	4	Y	836	799	0	10	1	75
							920	9									
03	7750	X	6766	-0-	-984	-0-	5758	3	21	4	Y	897	864	0	11	1	97
							987	9									
04	7500	X	6526	-0-	-974	-0-	5437	3	25	4	Y	967	983	0	3	1	77
							1064	9					1	8			
05	7750	X	6820	-0-	-930	-0-	5720	3	41	4	Y	963	959	0	2	1	79
							1059	9									
06	6930	X	6811	-0-	-119	-0-	5621	3	35	4	Y	1050	1060	0	1	1	68
							1155	9									

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
01	48081	X	12000	-0-	-36081	-0-	6675	3	168	4	Y	4688	4702	0	77	1	48
							5157	9									
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	4327	3	51	4	Y	3128	3074	0	38	1	64
							3441	9									
03	24583	X	765	-0-	-23818	-0-	96	3	669	9	Y	608	658	0	1	1	13
04	19380	X	9600	-0-	-9780	-0-	6748	3	91	4	Y	2510	2449	0	43	1	31
							2761	9									
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									

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
01	13640	X	12580	-0-	-1060	-0-	3	1	10321	3	Y	2046	2036	0	13	1	28
							5	4	2251	9							
02	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	1	1	9202	3	Y	1900	1876	0	17	1	35
							13	4	2090	9							
03	12462	X	12090	-0-	-372	-0-	9963	3	4	4	Y	1930	1916	0	19	1	30
							2123	9									
04	12060	X	11814	-0-	-246	-0-	9809	3	6	4	Y	1817	1815	0	5	1	26
							1999	9					1	8			
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							

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	64759	X	62144	-0-		-2615	-0-	117	1	51988	3	Y	8371	8272	0			298
								831	4	9208	9							
02	33964	X	33964	-0-		-0-	-0-	193	1	29024	3	Y	4255	4482	0			71
								66	4	4681	9							
03	64759	X	3900	-0-		-60859	-0-	17	1	3211	3	Y	599	668	0			2
								13	4	659	9							
04	60150	X	47303	-0-		-12847	-0-	238	1	37260	3	Y	8605	8549	0			58
								339	4	9466	9							
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							

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
01	74679	X	59145	-0-		-15534	-0-	120	1	52817	3	Y	5028	4990	0			179
								677	4	5531	9							
02	26962	X	26962	-0-		-0-	-0-	167	1	24894	3	Y	1678	1829	0			28
								55	4	1846	9							
03	74679	X	87	-0-		-74592	-0-	87	3			Y	-0-	28	0			-0-
04	68280	X	19088	-0-		-49192	-0-	101	1	15659	3	Y	2917	2897	0			20
								119	4	3209	9							
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							

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
01	63271	X	52865	-0-		-10406	-0-	93	1	41695	3	Y	9408	9300	0			335
								728	4	10349	9							
02	25296	X	25296	-0-		-0-	-0-	135	1	20456	3	Y	4223	4487	0			71
								60	4	4645	9							
03	63271	X	32	-0-		-63239	-0-	31	3	1	9	Y	1	72	0			-0-
04	57210	X	25810	-0-		-31400	-0-	116	1	18558	3	Y	6316	6274	0			42
								188	4	6948	9							
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							

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
01	48887	X	280	-0-		-48607	-0-	144	3	55	4	Y	74	234	0			3
								81	9									
02	19950	X	19950	-0-		-0-	-0-	111	1	16703	3	Y	2816	2772	0			47
								38	4	3098	9							
03	48236	X	92	-0-		-48144	-0-	69	3	23	9	Y	21	68	0			-0-
04	43650	X	22633	-0-		-21017	-0-	104	1	16497	3	Y	5353	5317	0			36
								144	4	5888	9							
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							

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. (I) GAS 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	96782	X	93441	-0-	-3341	-0-	223	1	80883	3	Y	11207	11055	0	175	1	51
							7	4	12328	9							
02	82584	X	82584	-0-	-0-	-0-	198	1	71622	3	Y	9744	9511	0	224	1	60
							46	4	10718	9							
03	91636	X	90755	-0-	-881	-0-	223	1	78697	3	Y	10695	10427	0	252	1	76
							70	4	11765	9							
04	88680	X	85710	-0-	-2970	-0-	109	1	74228	3	Y	10284	10236	0	66	1	46
							61	4	11312	9			12	8			
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							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 713H RRCID -> 294112 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10211 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60171	X	53637	-0-	-6534	-0-	132	1	49995	3	Y	3167	3164	1			78
							26	4	3484	9							
02	48020	X	48020	-0-	-0-	-0-	128	1	44944	3	Y	2638	2652	1			64
							46	4	2902	9							
03	60171	X	27501	-0-	-32670	-0-	89	1	26040	3	Y	1244	1274	1			34
							4	4	1368	9							
04	53160	X	-0-	-0-	-53160	-0-					Y	1	17	1			18
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							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 712H RRCID -> 294124 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10276 - 20748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68200	X	64385	-0-	-3815	-0-	141	1	59039	3	Y	4706	4691	1			119
							28	4	5177	9							
02	58600	X	58600	-0-	-0-	-0-	139	1	54000	3	Y	4011	4030	1			100
							49	4	4412	9							
03	66402	X	36350	-0-	-30052	-0-	97	1	31910	3	Y	3944	3926	1			118
							5	4	4338	9							
04	62310	X	-0-	-0-	-62310	-0-					Y	1	58	1			61
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							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294125 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10737 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87761	X	78290	-0-	-9471	-0-	143	1	74355	3	Y	3422	3411	1			82
							28	4	3764	9							
02	70789	X	70789	-0-	-0-	-0-	139	1	67418	3	Y	2894	2908	1			68
							49	4	3183	9							
03	84599	X	41112	-0-	-43487	-0-	96	1	39151	3	Y	1691	1713	1			46
							5	4	1860	9							
04	75840	X	6582	-0-	-69258	-0-	17	1	6149	3	Y	326	63	1			309
							57	4	359	9							
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							

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
01	86490	X	79671	-0-	-6819	-0-	146	1	76023	3	Y	3157	3131	1			74
							29	4	3473	9							
02	77854	X	77854	-0-	-0-	-0-	153	1	74692	3	Y	2686	2700	1			60
							54	4	2955	9							
03	83452	X	39588	-0-	-43864	-0-	93	1	37972	3	Y	1380	1405	1			35
							5	4	1518	9							
04	77100	X	5742	-0-	-71358	-0-	16	1	5280	3	Y	358	53	1			340
							52	4	394	9							
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							

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
01	14880	X	13543	-0-	-1337	-0-	66	1	10735	3	Y	2491	2479	0	17	1	12
							2	4	2740	9							
02	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	53	1	8845	3	Y	1817	1798	0	20	1	11
							12	4	1999	9							
03	14012	X	13094	-0-	-918	-0-	60	1	9411	3	Y	3274	3239	0	22	1	24
							22	4	3601	9							
04	13560	X	12342	-0-	-1218	-0-	29	1	9051	3	Y	2951	2955	0	6	1	13
							16	4	3246	9			1	8			
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							

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
01	85281	X	77727	-0-	-7554	-0-	162	1	70580	3	Y	6321	6299	1			160
							32	4	6953	9							
02	69291	X	69291	-0-	-0-	-0-	156	1	63160	3	Y	5382	5406	1			136
							55	4	5920	9							
03	79794	X	34870	-0-	-44924	-0-	98	1	32279	3	Y	2262	2332	1			66
							5	4	2488	9							
04	76200	X	-0-	-0-	-76200	-0-					Y	-0-	32	1			34
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							

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
01	85126	X	72651	-0-	-12475	-0-	128	1	66349	3	Y	5590	5564	1			141
							25	4	6149	9							
02	56287	X	56287	-0-	-0-	-0-	113	1	51881	3	Y	3866	3911	1			96
							40	4	4253	9							
03	79608	X	36830	-0-	-42778	-0-	116	1	33944	3	Y	2513	2536	1			73
							6	4	2764	9							
04	71790	X	-0-	-0-	-71790	-0-					Y	-0-	36	1			37
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							

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. (I) GAS 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	97526	X	88441	-0-	-9085	-0-	166	1	80168	3	Y	7340	7304	1		186
							33	4	8074	9						
02	81356	X	81356	-0-	-0-	-0-	163	1	73884	3	Y	6592	6612	1		166
							58	4	7251	9						
03	89714	X	44876	-0-	-44838	-0-	108	1	40925	3	Y	3489	3553	1		102
							5	4	3838	9						
04	85590	X	-0-	-0-	-85590	-0-					Y	1	50	1		53
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						

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. (I) GAS 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	128619	X	84623	-0-	-43996	-0-	161	1	79117	3	Y	4830	4828	1		119
							32	4	5313	9						
02	45858	X	45858	-0-	-0-	-0-	94	1	42995	3	Y	2486	2544	1		61
							34	4	2735	9						
03	122729	X	157	-0-	-122572	-0-	8	1	16	3	Y	121	178	1		4
							133	9								
04	105450	X	647	-0-	-104803	-0-	5	1	598	3	Y	24	6	1		22
							18	4	26	9						
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						

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. (I) GAS 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	68585	X	68585	-0-	-0-	-0-	454	1	66212	3	Y	1604	1578	1		157
							155	4	1764	9						
02	63434	X	63434	-0-	-0-	-0-	531	1	61167	3	Y	1440	1425	1		172
							152	4	1584	9						
03	68417	X	53454	-0-	-14963	-0-	529	1	51429	3	Y	1283	1370	1		85
							85	4	1411	9						
04	66360	X	63291	-0-	-3069	-0-	569	1	61230	3	Y	1338	1334	1		89
							20	4	1472	9						
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						

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. (I) GAS 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	74617	X	68443	-0-	-6174	-0-	456	1	66499	3	Y	1221	1183	1		110
							145	4	1343	9						
02	58531	X	58531	-0-	-0-	-0-	494	1	56812	3	Y	991	993	1		108
							135	4	1090	9						
03	72354	X	67569	-0-	-4785	-0-	671	1	65147	3	Y	1483	1495	1		96
							120	4	1631	9						
04	69720	X	62475	-0-	-7245	-0-	565	1	60671	3	Y	1108	1134	1		70
							20	4	1219	9						
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						

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28787	X	28787	-0-		-0-	-0-	90	1	21512	3	Y	6529	6512	0	31	1	30
								3	4	7182	9							
02	23784	X	23784	-0-		-0-	-0-	71	1	17863	3	Y	5304	5264	0	37	1	33
								16	4	5834	9							
03	30225	X	23760	-0-		-6465	-0-	72	1	17604	3	Y	5511	5467	0	37	1	40
								22	4	6062	9							
04	29250	X	20989	-0-		-8261	-0-	39	1	15974	3	Y	4504	4513	0	9	1	20
								22	4	4954	9			2	8			
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49972	X	49972	-0-		-0-	-0-	115	1	41121	3	Y	7938	7880	0	72	1	37
								4	4	8732	9							
02	42149	X	42149	-0-		-0-	-0-	86	1	33240	3	Y	8003	7906	0	84	1	50
								20	4	8803	9							
03	47616	X	43921	-0-		-3695	-0-	96	1	35841	3	Y	7227	7132	0	93	1	52
								34	4	7950	9							
04	46080	X	42676	-0-		-3404	-0-	49	1	34744	3	Y	7142	7134	0	25	1	32
								27	4	7856	9			3	8			
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38068	X	34435	-0-		-3633	-0-	88	1	27712	3	Y	6029	5991	0	49	1	28
								3	4	6632	9							
02	27279	X	27279	-0-		-0-	-0-	67	1	22014	3	Y	4712	4655	0	56	1	29
								15	4	5183	9							
03	32550	X	30977	-0-		-1573	-0-	75	1	24961	3	Y	5376	5301	0	65	1	39
								27	4	5914	9							
04	31500	X	29879	-0-		-1621	-0-	38	1	24092	3	Y	5207	5204	0	17	1	23
								21	4	5728	9			2	8			
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45787	X	41197	-0-		-4590	-0-	108	1	34126	3	Y	6326	6279	0	60	1	29
								4	4	6959	9							
02	32130	X	32130	-0-		-0-	-0-	79	1	26700	3	Y	4848	4780	0	67	1	30
								18	4	5333	9							
03	39866	X	37407	-0-		-2459	-0-	93	1	30033	3	Y	6590	6495	0	78	1	47
								32	4	7249	9							
04	38580	X	36291	-0-		-2289	-0-	47	1	29359	3	Y	6235	6230	0	21	1	28
								26	4	6859	9			3	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN A WELL #: 701H RRCID -> 294555 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	22876	-0-		-5923	-0-	125	1	17863	3	Y	4440	4427	0	27	1	21
								4	4	4884	9							
02	32510	X	32510	-0-		-0-	-0-	131	1	26055	3	Y	5722	5649	0	58	1	36
								30	4	6294	9							
03	31891	X	31891	-0-		-0-	-0-	148	1	25351	3	Y	5769	5705	0	58	1	42
								46	4	6346	9							
04	30284	X	30284	-0-		-0-	-0-	80	1	24517	3	Y	5129	5130	0	15	1	23
								45	4	5642	9			3	8			
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							

CASSWIN C WELL #: 711H RRCID -> 294557 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33852	X	28573	-0-		-5279	-0-	119	1	21884	3	Y	5969	5947	0	38	1	28
								4	4	6566	9							
02	26307	X	26307	-0-		-0-	-0-	102	1	20321	3	Y	5327	5271	0	51	1	33
								24	4	5860	9							
03	34875	X	25355	-0-		-9520	-0-	115	1	18712	3	Y	5902	5844	0	48	1	43
								36	4	6492	9							
04	31890	X	26143	-0-		-5747	-0-	64	1	19840	3	Y	5639	5640	0	14	1	25
								36	4	6203	9			3	8			
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							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295100 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7430	X	7430	-0-		-0-	-0-	7	1	6220	3	Y	1083	1078	0	8	1	15
								12	4	1191	9							
02	7186	X	7186	-0-		-0-	-0-	3	1	6066	3	Y	1007	989	0	9	1	24
								9	4	1108	9							
03	8121	X	8121	-0-		-0-	-0-	7105	3	5	4	Y	919	906	0	11	1	26
								1011	9									
04	7739	X	7739	-0-		-0-	-0-	6808	3	5	4	Y	842	847	0	3	1	17
								926	9					1	8			
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									

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295101 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7477	X	7477	-0-		-0-	-0-	7	1	5922	3	Y	1395	1414	0	8	1	20
								13	4	1535	9							
02	7427	X	7427	-0-		-0-	-0-	3	1	6104	3	Y	1191	1172	0	11	1	28
								10	4	1310	9							
03	7992	X	7992	-0-		-0-	-0-	6590	3	5	4	Y	1270	1249	0	13	1	36
								1397	9									
04	7622	X	7622	-0-		-0-	-0-	6335	3	5	4	Y	1165	1173	0	3	1	23
								1282	9					2	8			
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7191	X	7191	-0-		-0-	-0-	6	1	5592	3	Y	1439	1447	0	7	1	20
								10	4	1583	9							
02	6852	X	6852	-0-		-0-	-0-	3	1	5410	3	Y	1301	1278	0	12	1	31
								8	4	1431	9							
03	7450	X	7450	-0-		-0-	-0-	5972	3	4	4	Y	1340	1320	0	13	1	38
								1474	9									
04	7369	X	7369	-0-		-0-	-0-	5894	3	4	4	Y	1337	1343	0	4	1	27
								1471	9					1	8			
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10772	X	10772	-0-		-0-	-0-	8210	3	90	4	N	2247	2241	0	11	1	288
								2472	9									
02	8921	X	8921	-0-		-0-	-0-	7024	3	51	4	N	1678	1851	0	13	1	102
								1846	9									
03	10376	X	10376	-0-		-0-	-0-	8436	3	5	4	N	1759	1741	0	16	1	104
								1935	9									
04	9775	X	9775	-0-		-0-	-0-	8212	3	4	4	N	1417	1422	0	4	1	94
								1559	9					1	8			
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457870	X	147994	-0-		-309876	-0-	747	1	128940	3	Y	16242	16225	0			97
								441	4	17866	9							
02	205856	X	37324	-0-		-168532	-0-	178	1	32596	3	Y	3955	4016	0	3	8	33
								199	4	4351	9							
03	175925	X	48805	-0-		-127120	-0-	109	1	42738	3	Y	5146	5130	0			49
								297	4	5661	9							
04	170250	X	67010	-0-		-103240	-0-	215	1	59576	3	Y	6310	6308	0			51
								278	4	6941	9							
*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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274970	X	126535	-0-		-148435	-0-	279	1	112875	3	Y	11775	11888	0			98
								428	4	12953	9							
02	133952	X	107855	-0-		-26097	-0-	196	1	96696	3	Y	9851	9861	0	6	8	82
								127	4	10836	9							
03	148304	X	112378	-0-		-35926	-0-	197	1	100740	3	Y	10261	10183	0			160
								154	4	11287	9							
04	136590	X	106411	-0-		-30179	-0-	172	1	95614	3	Y	9552	9539	0			173
								118	4	10507	9							
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							

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
01	330367	X	76539	-0-	-253828	-0-	387	1	66932	3	Y	8129	8121	0			49
							278	4	8942	9							
02	96824	X	60693	-0-	-36131	-0-	291	1	53219	3	Y	6231	6223	0	4	8	53
							329	4	6854	9							
03	83886	X	63185	-0-	-20701	-0-	141	1	55384	3	Y	6472	6463	0			62
							541	4	7119	9							
04	81180	X	73772	-0-	-7408	-0-	239	1	66012	3	Y	6437	6448	0			51
							440	4	7081	9							
*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							

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
01	330367	X	107895	-0-	-222472	-0-	547	1	94627	3	Y	11152	11142	0			67
							454	4	12267	9							
02	134764	X	98425	-0-	-36339	-0-	469	1	86019	3	Y	10311	10285	0	6	8	87
							595	4	11342	9							
03	138043	X	89728	-0-	-48315	-0-	196	1	77313	3	Y	10456	10447	0			96
							717	4	11502	9							
04	110940	X	75786	-0-	-35154	-0-	225	1	62455	3	Y	11367	11372	0			91
							602	4	12504	9							
*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							

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
01	120590	X	113863	-0-	-6727	-0-	52	1	107826	3	N	5271	5251	1			97
							187	4	5798	9							
02	108920	X	80901	-0-	-28019	-0-	46	1	76926	3	N	2752	2788	1			61
							902	4	3027	9							
03	120590	X	105231	-0-	-15359	-0-	72	1	100783	3	N	3934	3966	1			29
							49	4	4327	9							
04	114720	X	100883	-0-	-13837	-0-	68	1	96520	3	N	3835	3797	1			67
							76	4	4219	9							
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							

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
01	53599	X	29431	-0-	-24168	-0-	143	1	27530	3	Y	1470	1422	1			167
							141	4	1617	9							
02	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	193	1	18759	3	Y	1163	1188	1	53	8	89
							44	4	1279	9							
03	43090	X	308	-0-	-42782	-0-	118	1	58	3	Y	86	167	1			8
							37	4	95	9							
04	29340	X	22244	-0-	-7096	-0-	256	1	21414	3	Y	491	450	1			49
							34	4	540	9							
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							

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
01	66123	X	54439	-0-	-11684	-0-	183	1	52230	3	Y	1677	1646	1			190
							181	4	1845	9							
02	47083	X	47083	-0-	-0-	-0-	267	1	45358	3	Y	1269	1303	1	59	8	97
							62	4	1396	9							
03	56371	X	56371	-0-	-0-	-0-	341	1	53748	3	Y	2050	1949	1			198
							27	4	2255	9							
04	53910	X	46403	-0-	-7507	-0-	281	1	44754	3	Y	1214	1290	1			122
							33	4	1335	9							
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							

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
01	26164	X	21630	-0-	-4534	-0-	30	1	18563	3	Y	2371	2343	1			139
							429	4	2608	9							
02	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	32	1	20657	3	Y	1828	1781	1	61	8	125
							157	4	2011	9							
03	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	32	1	21892	3	Y	2289	2248	1			166
							254	4	2518	9							
04	24184	X	24184	-0-	-0-	-0-	27	1	21236	3	Y	2519	2502	1			183
							150	4	2771	9							
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							

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
01	118668	X	80474	-0-	-38194	-0-	125	1	76361	3	Y	2680	2713	1			157
							1040	4	2948	9							
02	76763	X	76763	-0-	-0-	-0-	114	1	73580	3	Y	2481	2385	1	83	8	170
							340	4	2729	9							
03	88903	X	88903	-0-	-0-	-0-	126	1	85032	3	Y	2896	2856	1			210
							559	4	3186	9							
04	81106	X	81106	-0-	-0-	-0-	99	1	78353	3	Y	2144	2198	1			156
							296	4	2358	9							
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							

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
01	126077	X	83000	-0-	-43077	-0-	128	1	78640	3	Y	2871	2866	1			168
							1074	4	3158	9							
02	73996	X	73996	-0-	-0-	-0-	110	1	70998	3	Y	2325	2256	1	77	8	160
							330	4	2558	9							
03	85979	X	85979	-0-	-0-	-0-	122	1	82530	3	Y	2528	2505	1			183
							546	4	2781	9							
04	86163	X	86163	-0-	-0-	-0-	105	1	83335	3	Y	2192	2215	1			160
							312	4	2411	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRANGLER C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 296320 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 12842 PERF.12739 - 22765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43648	X	32263	-0-	-11385	-0-	24046	3	147	4	Y	7336	7122	0	270	1	60
							8070	9									
02	31934	X	31934	-0-	-0-	-0-	23549	3	186	4	Y	7454	7239	0	201	1	74
							8199	9									
03	34339	X	34339	-0-	-0-	-0-	25330	3	76	4	Y	8121	7883	0	220	1	92
							8933	9									
04	33397	X	33397	-0-	-0-	-0-	24843	3	483	4	Y	7337	7216	0	152	1	61
							8071	9									
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									

WRANGLER C UNIT WELL #: 753H RRCID -> 296329 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12844 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55335	X	44882	-0-	-10453	-0-	32232	3	195	4	Y	11323	11030	0	357	1	93
							12455	9									
02	41695	X	41695	-0-	-0-	-0-	29780	3	232	4	Y	10621	10358	0	251	1	105
							11683	9									
03	39841	X	39841	-0-	-0-	-0-	28441	3	85	4	Y	10286	10030	0	244	1	117
							11315	9									
04	38460	X	38285	-0-	-175	-0-	26886	3	519	4	Y	9891	9762	0	163	1	83
							10880	9									
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									

WRANGLER D UNIT WELL #: 751H RRCID -> 296338 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12718 - 22781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57567	X	43900	-0-	-13667	-0-	33517	3	206	4	Y	9252	8879	0	427	1	74
							10177	9									
02	38381	X	38381	-0-	-0-	-0-	29163	3	232	4	Y	8169	7880	0	283	1	80
							8986	9									
03	49316	X	49316	-0-	-0-	-0-	37141	3	113	4	Y	10965	10554	0	367	1	124
							12062	9									
04	42810	X	37896	-0-	-4914	-0-	28369	3	553	4	Y	8158	8017	0	197	1	68
							8974	9									
05	44237	X	-0-	-0-	-44237	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
06	42810	X	-0-	-0-	-42810	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 731H RRCID -> 296351 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10578 - 20810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419895	X	105195	-0-	-314700	-0-	116	1	95471	3	Y	8611	8489	0	185	1	143
							136	4	9472	9							
02	91936	X	91936	-0-	-0-	-0-	87	1	84156	3	Y	6895	6843	0	44	1	151
							108	4	7585	9							
03	175398	X	98702	-0-	-76696	-0-	83	1	90016	3	Y	7821	7748	0	27	1	197
							8603	9									
04	139800	X	93137	-0-	-46663	-0-	41	1	85034	3	Y	7291	7253	0	84	1	151
							42	4	8020	9							
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							

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. GAS	(I) 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	463264	X	117742	-0-		-345522	-0-	123	1	102671	3	Y	13456	13295	0	189	1	226
								146	4	14802	9							
02	418432	X	106142	-0-		-312290	-0-	91	1	91486	3	Y	13135	13023	0	46	1	292
								116	4	14449	9							
03	463264	X	110429	-0-		-352835	-0-	89	1	98812	3	Y	10480	10479	0	28	1	265
								11528	9									
04	152040	X	102899	-0-		-49141	-0-	44	1	92480	3	Y	9390	9372	0	87	1	196
								46	4	10329	9							
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									

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 751H RRCID -> 296353 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11140 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530689	X	260055	-0-		-270634	-0-	285	1	251971	3	Y	6762	6420	0	403	1	104
								361	4	7438	9							
02	479332	X	231202	-0-		-248130	-0-	220	1	225053	3	Y	5126	5026	0	98	1	106
								290	4	5639	9							
03	530689	X	209985	-0-		-320704	-0-	177	1	203771	3	Y	5488	5409	0	51	1	134
								6037	9									
04	273810	X	235248	-0-		-38562	-0-	107	1	229054	3	Y	5430	5271	0	187	1	106
								114	4	5973	9							
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							

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. GAS	(I) 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	204910	X	60350	-0-		-144560	-0-	66	1	51411	3	Y	7997	7983	0	100	1	135
								76	4	8797	9							
02	185080	X	56949	-0-		-128131	-0-	52	1	49033	3	Y	7090	7041	0	26	1	158
								65	4	7799	9							
03	204910	X	63025	-0-		-141885	-0-	51	1	53960	3	Y	8192	8126	0	16	1	208
								3	4	9011	9							
04	88110	X	58545	-0-		-29565	-0-	25	1	50323	3	Y	7426	7428	0	50	1	156
								28	4	8169	9							
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							

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. GAS	(I) 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	306900	X	86351	-0-		-220549	-0-	96	1	73856	3	Y	11176	11159	0	120	1	189
								105	4	12294	9							
02	277200	X	75021	-0-		-202179	-0-	72	1	64817	3	Y	9135	9092	0	29	1	203
								83	4	10049	9							
03	306900	X	80677	-0-		-226223	-0-	70	1	69191	3	Y	10378	10299	0	18	1	264
								11416	9									
04	297000	X	74574	-0-		-222426	-0-	31	1	63945	3	Y	9606	9615	0	53	1	202
								31	4	10567	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 731H RRCID -> 296609 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11699 - 21909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188542	X	102713	-0-	-85829	-0-	323	1	87914	3	Y	12695	12409	0			586
							511	4	13965	9							
02	170296	X	84001	-0-	-86295	-0-	202	1	72622	3	Y	9723	10000	0	5	8	304
							482	4	10695	9							
03	106888	X	106299	-0-	-589	-0-	258	1	93837	3	Y	10985	10887	0			402
							120	4	12084	9							
04	103440	X	92742	-0-	-10698	-0-	223	1	81016	3	Y	10394	10536	0			260
							70	4	11433	9							
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							

STATE ORBISON R WELL #: 732H RRCID -> 296693 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		154735	-0-	154735	239739	619	1	140948	3	N	11130	162	0	11011	1	285
							925	4	12243	9							
02	SHUT IN		302	-0-	302	240041	1	1	265	3	N	33	316	1			2
							36	9									
03	SHUT-IN		1768	-0-	1768	241809	4	1	1670	3	N	83	2	0	76	1	7
							3	4	91	9							
04	SHUT-IN		52320	-0-	52320	294129	157	1	46565	3	N	4628	53	0	4126	1	456
							507	4	5091	9							
05	SHUT-IN		42483	-0-	42483	336612	132	1	39118	3	N	2682	38	0	2775	1	325
							283	4	2950	9							
06	SHUT-IN		4710	-0-	4710	341322	10	1	3424	3	N	1154	3	0	1164	1	312
							7	4	1269	9							

STATE ORBISON O WELL #: 731H RRCID -> 296702 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		274829	-0-	274829	403424	1115	1	252972	3	N	17357	255	0	17205	1	444
							1649	4	19093	9							
02	SHUT IN		166135	-0-	166135	569559	422	1	155286	3	N	9450	183	0	9043	1	668
							32	4	10395	9							
03	SHUT-IN		147284	-0-	147284	716843	345	1	138309	3	N	7826	125	0	7705	1	664
							21	4	8609	9							
04	SHUT-IN		129037	-0-	129037	845880	413	1	120737	3	N	7091	121	0	6942	1	692
							87	4	7800	9							
05	SHUT-IN		112569	-0-	112569	958449	356	1	104665	3	N	6175	90	0	6028	1	749
							755	4	6793	9							
06	SHUT-IN		75561	-0-	75561	1034010	254	1	71813	3	N	3064	62	0	2943	1	808
							124	4	3370	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 733H RRCID -> 296897 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11740 - 21900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185411	X	66753	-0-	-118658	-0-	181	1	56743	3	Y	8672	8603	0			401
							290	4	9539	9							
02	108864	X	53183	-0-	-55681	-0-	111	1	44102	3	Y	7910	8055	0	9	8	247
							269	4	8701	9							
03	113336	X	72751	-0-	-40585	-0-	189	1	61681	3	Y	9808	9696	0			359
							92	4	10789	9							
04	109680	X	74751	-0-	-34929	-0-	175	1	63678	3	Y	9852	9965	0			246
							61	4	10837	9							
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							

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. GAS	(I) 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	445067	X	221696	-0-		-223371	-0-	98	1	213411	3	Y	7301	6926	0	372	1	170
								156	4	8031	9							
02	309820	X	182690	-0-		-127130	-0-	102	1	176290	3	Y	5688	5670	0	107	1	81
								41	4	6257	9							
03	325562	X	197451	-0-		-128111	-0-	100	1	191321	3	Y	5402	5286	0	52	1	145
								88	4	5942	9							
04	261990	X	175605	-0-		-86385	-0-	45	1	170410	3	Y	4643	4514	0	152	1	122
								43	4	5107	9							
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							

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. GAS	(I) 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	285138	X	88570	-0-		-196568	-0-	44	1	81120	3	Y	6669	6504	0	146	1	164
								70	4	7336	9							
02	116956	X	76982	-0-		-39974	-0-	47	1	70846	3	Y	5518	5542	0	58	1	82
								19	4	6070	9							
03	129177	X	82030	-0-		-47147	-0-	43	1	75645	3	Y	5731	5633	0	21	1	159
								38	4	6304	9							
04	88080	X	74339	-0-		-13741	-0-	20	1	68800	3	Y	5000	4958	0	63	1	138
								19	4	5500	9							
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							

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. GAS	(I) 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	436542	X	251956	-0-		-184586	-0-	110	1	238458	3	Y	12013	11462	0	526	1	284
								174	4	13214	9							
02	338856	X	206764	-0-		-132092	-0-	113	1	196609	3	Y	9087	9084	0	156	1	131
								46	4	9996	9							
03	351850	X	226669	-0-		-125181	-0-	112	1	215705	3	Y	9775	9567	0	74	1	265
								99	4	10753	9							
04	266670	X	203466	-0-		-63204	-0-	51	1	193977	3	Y	8535	8353	0	219	1	228
								49	4	9389	9							
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							

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. GAS	(I) 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	410564	X	197463	-0-		-213101	-0-	87	1	188262	3	Y	8160	7832	0	303	1	195
								138	4	8976	9							
02	284424	X	165445	-0-		-118979	-0-	91	1	158262	3	Y	6414	6420	0	96	1	93
								37	4	7055	9							
03	294624	X	172437	-0-		-122187	-0-	86	1	165239	3	Y	6396	6274	0	41	1	174
								76	4	7036	9							
04	237030	X	154564	-0-		-82466	-0-	39	1	148304	3	Y	5621	5521	0	122	1	152
								38	4	6183	9							
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							

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. (I) GAS 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	253425	X	85913	-0-	-167512	-0-	43	1	78812	3	Y	6354	6193	0	126	1	157
							69	4	6989	9							
02	130340	X	75373	-0-	-54967	-0-	47	1	69337	3	Y	5427	5449	0	54	1	81
							19	4	5970	9							
03	144305	X	80747	-0-	-63558	-0-	43	1	74406	3	Y	5691	5596	0	18	1	158
							38	4	6260	9							
04	122970	X	76353	-0-	-46617	-0-	21	1	70534	3	Y	5253	5208	0	57	1	146
							20	4	5778	9							
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							

TITAN 7 WELL #: 591H RRCID -> 297284 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11205 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52483	X	16869	-0-	-35614	-0-	3	1	12900	3	Y	3600	3593	0	17	1	50
							6	4	3960	9							
02	47404	X	12963	-0-	-34441	-0-	1	1	10075	3	Y	2611	2593	0	19	1	48
							15	4	2872	9			1	8			
03	22382	X	16020	-0-	-6362	-0-	12831	3	4	4	Y	2895	2873	0	25	1	45
							3185	9									
04	18780	X	14756	-0-	-4024	-0-	11725	3	5	4	Y	2751	2748	0	6	1	40
							3026	9					2	8			
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							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 297586 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 9814 - 25131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497623	X	150264	-0-	-1347359	-0-	59	1	134040	3	Y	14492	14533	1			260
							224	4	15941	9							
02	210924	X	133744	-0-	-77180	-0-	65	1	118673	3	Y	12468	12446	1			282
							1291	4	13715	9							
03	233523	X	146097	-0-	-87426	-0-	91	1	131769	3	Y	12882	13070	1			94
							67	4	14170	9							
04	190620	X	135654	-0-	-54966	-0-	86	1	121823	3	Y	12405	12277	1			222
							99	4	13646	9							
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							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297587 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10268 - 25303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477689	X	167047	-0-	-1310642	-0-	65	1	152053	3	Y	13357	13360	1			255
							236	4	14693	9							
02	207788	X	150600	-0-	-57188	-0-	68	1	135635	3	Y	12312	12268	1			299
							1354	4	13543	9							
03	230051	X	160805	-0-	-69246	-0-	100	1	146062	3	Y	13249	13441	1			107
							69	4	14574	9							
04	222630	X	147732	-0-	-74898	-0-	96	1	135407	3	Y	11020	10914	1			213
							107	4	12122	9							
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							

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
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-	134	0			-0-
01	0	%	86036	-0-	86036	206720	741	1	64031	3	N	19097	18582	0	559	1	94
							257	4	21007	9							
02	0	%	70437	-0-	70437	277157	310	1	51217	3	N	15269	14811	0	472	1	80
							2114	4	16796	9							
03	0	%	59997	-0-	59997	337154	318	1	45973	3	N	12307	11871	0	431	1	85
							168	4	13538	9							
04	0	%	64730	-0-	64730	401884	434	1	50021	3	N	12646	12321	0	330	1	80
							364	4	13911	9							
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	401884					N	NO RPT					80
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	401884					N	NO RPT					80

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

01	1459196	X	165340	-0-	-1293856	-0-	64	1	148864	3	N	14711	14748	1			281
							230	4	16182	9							
02	199668	X	121948	-0-	-77720	-0-	57	1	108967	3	N	10715	10735	1			261
							1137	4	11787	9							
03	221061	X	109900	-0-	-111161	-0-	69	1	100196	3	N	8716	8907	1			70
							47	4	9588	9							
04	213930	X	99722	-0-	-114208	-0-	64	1	90305	3	N	8437	8343	1			164
							72	4	9281	9							
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							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297810 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11038 - 20622

01	314805	X	213022	-0-	-101783	-0-	89	1	204629	3	Y	7321	7270	1			177
							251	4	8053	9							
02	284340	X	156694	-0-	-127646	-0-	116	1	149804	3	Y	5947	5797	1	161	8	166
							232	4	6542	9							
03	314805	X	168757	-0-	-146048	-0-	83	1	162157	3	Y	5488	5471	1			183
							480	4	6037	9							
04	246570	X	138916	-0-	-107654	-0-	172	1	133783	3	Y	4394	4435	1			142
							128	4	4833	9							
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							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297811 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10466 - 20437

01	195641	X	129248	-0-	-66393	-0-	51	1	117461	3	Y	10539	10495	1			254
							143	4	11593	9							
02	176708	X	93149	-0-	-83559	-0-	65	1	83718	3	Y	8397	8189	1	227	8	235
							129	4	9237	9							
03	195641	X	98226	-0-	-97415	-0-	46	1	89482	3	Y	7667	7646	1			256
							264	4	8434	9							
04	173490	X	85794	-0-	-87696	-0-	99	1	77578	3	Y	7313	7333	1			236
							73	4	8044	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		40533	-0-	40533	40533		190	1	29496	3	N	9596	9471	0	6	8	119
								291	4	10556	9							
03	317663	X	277130	-0-	-40533	-0-		1697	1	212735	3	N	55761	55735	0			145
								1361	4	61337	9							
04	236310	X	182047	-0-	-54263	-0-		1009	1	140965	3	N	35770	35745	0			170
								726	4	39347	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		41056	-0-	41056	41056		201	1	30985	3	N	8445	8334	0	6	8	105
								580	4	9290	9							
03	351210	X	310154	-0-	-41056	-0-		1949	1	243309	3	N	57571	57527	0			149
								1568	4	63328	9							
04	236310	X	193845	-0-	-42465	-0-		1122	1	155733	3	N	32889	32882	0			156
								812	4	36178	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		57788	-0-	57788	57788		273	1	42453	3	N	13311	13138	0	8	8	165
								420	4	14642	9							
03	347635	X	289847	-0-	-57788	-0-		1771	1	222066	3	N	58717	58730	0			152
								1421	4	64589	9							
04	247170	X	190683	-0-	-56487	-0-		1042	1	145968	3	N	39021	38988	0			185
								750	4	42923	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		70756	-0-	70756	70756		353	1	54393	3	N	14063	13880	0	9	8	174
								541	4	15469	9							
03	369004	X	298248	-0-	-70756	-0-		1871	1	233568	3	N	55663	55693	0			144
								1580	4	61229	9							
04	240480	X	182476	-0-	-58004	-0-		1039	1	144511	3	N	32890	32878	0			156
								747	4	36179	9							
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							

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
01	209560	X	115052	-0-	-94508	-0-	45	1	103523	3	Y	10317	10264	1			249
							135	4	11349	9							
02	189280	X	78017	-0-	-111263	-0-	54	1	69528	3	Y	7553	7387	1	204	8	211
							127	4	8308	9							
03	209560	X	77092	-0-	-132468	-0-	38	1	69776	3	Y	6403	6400	1			214
							235	4	7043	9							
04	153330	X	72678	-0-	-80652	-0-	96	1	65988	3	Y	5927	5950	1			191
							74	4	6520	9							
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							

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
01	314805	X	233606	-0-	-81199	-0-	97	1	223331	3	Y	8441	8408	1			204
							893	4	9285	9							
02	284340	X	171624	-0-	-112716	-0-	127	1	163933	3	Y	6646	6484	1	180	8	186
							253	4	7311	9							
03	314805	X	195001	-0-	-119804	-0-	96	1	187641	3	Y	6098	6080	1			204
							556	4	6708	9							
04	287400	X	171813	-0-	-115587	-0-	214	1	165959	3	Y	4983	5026	1			161
							159	4	5481	9							
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							

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
01	195641	X	81527	-0-	-114114	-0-	34	1	77876	3	N	3202	3187	1			77
							95	4	3522	9							
02	176708	X	51750	-0-	-124958	-0-	38	1	49094	3	N	2311	2262	1	61	8	65
							76	4	2542	9							
03	195641	X	59707	-0-	-135934	-0-	36	1	58164	3	N	1179	1205	1			39
							210	4	1297	9							
04	122460	X	52045	-0-	-70415	-0-	81	1	50783	3	N	1019	1025	1			33
							60	4	1121	9							
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							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 752H RRCID -> 298597 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 11227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		132403	-0-	132403	132403	744	1	115996	3	Y	14010	13823	0	102	1	85
							252	4	15411	9							
05	SHUT IN		225699	-0-	225699	358102	1151	1	200164	3	Y	22151	21988	0	140	1	108
							18	4	24366	9							
06	SHUT-IN		134333	-0-	134333	492435	718	1	115616	3	Y	16127	16070	0	58	1	107
							259	4	17740	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 751H RRCID -> 298720 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		141602	-0-	141602	141602	798	1	124330	3	N	14685	14445	0	151	1	89
							320	4	16154	9							
*05	SHUT IN		226893	-0-	226893	368495	1203	1	208137	3	N	15940	15753	0	200	1	76
							19	4	17534	9							
*06	SHUT IN		127502	-0-	127502	495997	748	1	118689	3	N	7086	7035	0	81	1	46
							270	4	7795	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 732H RRCID -> 298780 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 10919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		124085	-0-	124085	124085	667	1	104671	3	Y	16692	16498	0	92	1	102
							386	4	18361	9							
05	SHUT IN		182553	-0-	182553	306638	916	1	159585	3	Y	20034	19927	0	111	1	98
							15	4	22037	9							
06	SHUT-IN		119932	-0-	119932	426570	655	1	105916	3	Y	11932	11899	0	52	1	79
							236	4	13125	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		155021	-0-	155021	155021	831	1	130476	3	Y	21308	21034	0	144	1	130
							275	4	23439	9							
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							

STONE CUTTER B WELL #: 701H RRCID -> 298919 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

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

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 712H RRCID -> 299480 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	34061	-0-	34061	34061		171	1	26062	3	Y	6867	6752	0	115
							274	4	7554	9					
*03	SHUT IN	203684	-0-	203684	237745		856	1	160378	3	Y	38160	38120	0	155
							474	4	41976	9					
*04	SHUT IN	173725	-0-	173725	411470		519	1	139688	3	Y	29912	29867	0	200
							615	4	32903	9					
*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					

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 713H RRCID -> 299481 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	43890	-0-	43890	43890		214	1	32730	3	Y	9691	9529	0	162
							286	4	10660	9					
*03	SHUT IN	247965	-0-	247965	291855		1039	1	194691	3	Y	46964	46935	0	191
							575	4	51660	9					
*04	SHUT IN	191237	-0-	191237	483092		564	1	152070	3	Y	34486	34446	0	231
							668	4	37935	9					
*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					

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 734H RRCID -> 299482 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 11668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	23541	-0-	23541	23541		120	1	18247	3	Y	4269	4197	0	72
							478	4	4696	9					
*03	SHUT IN	184352	-0-	184352	207893		801	1	149126	3	Y	30893	30840	0	125
							443	4	33982	9					
*04	SHUT IN	205744	-0-	205744	413637		631	1	168892	3	Y	32250	32159	0	216
							746	4	35475	9					
*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					

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	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	15102	-0-	15102	15102		90	1	13405	3	Y	1439	1415	0	24
							24	4	1583	9					
*03	SHUT IN	27642	-0-	27642	42744		135	1	24537	3	Y	2601	2614	0	11
							109	4	2861	9					
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	42744						Y	-0-	11	0	-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	42744						Y	-0-			-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	42744						Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	232146	X	NO RPT	-0-	-232146	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FINKLE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 299695 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10891 - 26468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	229824	X	NO RPT	-0-	-229824	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	217782	X	NO RPT	-0-	-217782	-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
01	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	15708	3	1994	9	N	1813	1785	1	28	8	469
02	13244	X	-0-	-0-	-13244	-0-					N	-0-	187	1			282
03	16957	X	7634	-0-	-9323	-0-	7108	3	526	9	N	478	367	1			393
04	16650	X	12636	-0-	-4014	-0-	11088	3	1548	9	N	1407	1310	1	3	8	487
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

GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448
MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

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

RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

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

HAMILTON SOUTHEAST WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	21831	3	3435	9	Y	3123	3095	0			172
02	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	20043	3	3378	9	Y	3071	3102	0			141
03	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	21639	3	3753	9	Y	3412	3450	0			103
04	24450	X	22524	-0-	-1926	-0-	18908	3	3616	9	Y	3287	3261	0			129
05	25916	X	-0-	-0-	-25916	-0-					Y	-0-					129
*06	25080	X	9547	-0-	-15533	-0-	887	1	5778	3	Y	1494	1494	0			129
							1239	4	1643	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
MOORE HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	668	-0-	-5253	-0-	513	3	155	9	Y	141	153	1			35
02	3052	X	740	-0-	-2312	-0-	626	3	114	9	Y	104	117	1			22
03	2077	X	565	-0-	-1512	-0-	466	3	99	9	Y	90	76	1			36
04	2010	X	684	-0-	-1326	-0-	609	3	75	9	Y	68	90	1			14
*05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					14
*06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	198	1	316	3	Y	455	332	1			137
							501	9									

MOORE HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6435	-0-	-1656	-0-	5940	3	495	9	Y	450	459	1			119
02	7308	X	1179	-0-	-6129	-0-	786	3	393	9	Y	357	395	1			81
03	8091	X	1524	-0-	-6567	-0-	1186	3	338	9	Y	307	260	1			128
04	6240	X	1421	-0-	-4819	-0-	995	3	426	9	Y	387	433	1			82
*05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					82
*06	6240	X	2653	-0-	-3587	-0-	943	1	1503	3	Y	188	191	1			79
							207	9									

MORLEY NORTHWEST WELL #: 11H RRCID -> 291497 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	3573	-0-	-2565	-0-	2331	3	1242	9	Y	1129	1120	0			62
02	9520	X	3104	-0-	-6416	-0-	2095	3	1009	9	Y	917	937	0			42
03	8463	X	2629	-0-	-5834	-0-	1779	3	850	9	Y	773	792	0			23
04	8010	X	3881	-0-	-4129	-0-	3004	3	877	9	Y	797	789	0			31
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					31
*06	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	1159	1	7549	3	Y	1638	1536	0			133
							1618	4	1802	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
01	13826	X	11501	-0-	-2325	-0-	8662	3	2839	9	Y	2581	2551	0			142
02	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	9776	3	2827	9	Y	2570	2594	0			118
03	17050	X	9810	-0-	-7240	-0-	6679	3	3131	9	Y	2846	2878	0			86
04	16500	X	8466	-0-	-8034	-0-	6289	3	2177	9	Y	1979	1988	0			77
05	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-					77
*06	13500	X	11245	-0-	-2255	-0-	1023	1	6664	3	Y	1935	1852	0			160
							1429	4	2129	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
01	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	12302	3	2283	9	Y	2075	2048	0			114
02	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	11176	3	2168	9	Y	1971	1995	0			90
03	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	12850	3	2405	9	Y	2186	2210	0			66
04	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	11868	3	2379	9	Y	2163	2144	0			85
05	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-					85
*06	13650	X	11483	-0-	-2167	-0-	1121	1	7304	3	Y	1356	1326	0			115
							1566	4	1492	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
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
01	75609	X	66362	-0-	-9247	-0-	425	1	64863	3	Y	860	841	0			85
							128	4	946	9							
02	68292	X	55485	-0-	-12807	-0-	366	1	54222	3	Y	772	764	0			93
							48	4	849	9							
03	70494	X	61268	-0-	-9226	-0-	409	1	59953	3	Y	786	798	0			81
							41	4	865	9							
04	68220	X	59481	-0-	-8739	-0-	79	1	57732	3	Y	687	690	0			78
							914	4	756	9							
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							

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
01	74989	X	65142	-0-	-9847	-0-	416	1	63506	3	Y	995	973	0			98
							125	4	1095	9							
02	67732	X	57870	-0-	-9862	-0-	381	1	56448	3	Y	901	891	0			108
							50	4	991	9							
03	70804	X	62746	-0-	-8058	-0-	418	1	61267	3	Y	926	939	0			95
							42	4	1019	9							
04	68520	X	61129	-0-	-7391	-0-	81	1	59147	3	Y	876	873	0			98
							937	4	964	9							
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							

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
01	62930	X	38116	-0-	-24814	-0-	237	1	36196	3	Y	1465	1431	0			144
							71	4	1612	9							
02	42784	X	35974	-0-	-6810	-0-	232	1	34304	3	Y	1280	1270	0			154
							30	4	1408	9							
03	47368	X	40992	-0-	-6376	-0-	267	1	39154	3	Y	1404	1415	0			143
							27	4	1544	9							
04	45840	X	39840	-0-	-6000	-0-	52	1	37779	3	Y	1283	1281	0			145
							598	4	1411	9							
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									

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
01	67363	X	50062	-0-	-17301	-0-	316	1	48222	3	Y	1299	1269	0			128
							95	4	1429	9							
02	48356	X	43270	-0-	-5086	-0-	281	1	41705	3	Y	1134	1126	0			136
							37	4	1247	9							
03	54994	X	45854	-0-	-9140	-0-	301	1	44152	3	Y	1246	1255	0			127
							30	4	1371	9							
04	53220	X	44586	-0-	-8634	-0-	58	1	42602	3	Y	1137	1136	0			128
							675	4	1251	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4302H RRCID -> 296635 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10515 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27493	X	27493	-0-		-0-	-0-	64	1	20746	3	Y	5933	5916	0			144
								157	4	6526	9							
02	22865	X	22865	-0-		-0-	-0-	66	1	16474	3	Y	4891	4825	0			210
								945	4	5380	9							
03	25196	X	25196	-0-		-0-	-0-	55	1	18465	3	Y	5140	5167	0	46	8	137
								1022	4	5654	9							
04	26610	X	23080	-0-		-3530	-0-	51	1	16910	3	Y	4664	4634	0	12	8	155
								989	4	5130	9							
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							

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 LIFT	(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	29171	X	20637	-0-		-8534	-0-	43	1	13958	3	Y	5936	5927	0			144
								106	4	6530	9							
02	26348	X	18543	-0-		-7805	-0-	49	1	12194	3	Y	5092	5018	0			218
								699	4	5601	9							
03	29171	X	24870	-0-		-4301	-0-	53	1	17631	3	Y	5645	5662	0	51	8	150
								976	4	6210	9							
04	28230	X	23286	-0-		-4944	-0-	51	1	16689	3	Y	5064	5032	0	13	8	169
								976	4	5570	9							
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							

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 LIFT	(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	27497	X	20897	-0-		-6600	-0-	46	1	14835	3	Y	5366	5389	0			131
								113	4	5903	9							
02	24136	X	19532	-0-		-4604	-0-	53	1	13344	3	Y	4882	4804	0			209
								765	4	5370	9							
03	27683	X	22433	-0-		-5250	-0-	47	1	15809	3	Y	5184	5209	0	46	8	138
								875	4	5702	9							
04	26790	X	21281	-0-		-5509	-0-	46	1	15184	3	Y	4694	4664	0	12	8	156
								888	4	5163	9							
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							

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 LIFT	(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	21483	X	21483	-0-		-0-	-0-	52	1	16905	3	Y	3998	3950	0			96
								128	4	4398	9							
02	26348	X	26300	-0-		-48	-0-	85	1	21208	3	Y	3446	3394	0			148
								1216	4	3791	9							
03	29171	X	28630	-0-		-541	-0-	70	1	23400	3	Y	3514	3538	0	31	8	93
								1295	4	3865	9							
04	28230	X	24461	-0-		-3769	-0-	60	1	19828	3	Y	3103	3085	0	8	8	103
								1160	4	3413	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4709H RRCID -> 296817 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10750 - 21107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	27847	-0-	-890	-0-	73	1	23430	3	Y	3787	3800	0			93
							178	4	4166	9							
02	25956	X	-0-	-0-	-25956	-0-					Y	-0-	89	0			4
03	28737	X	21195	-0-	-7542	-0-	45	1	15094	3	Y	4746	4586	0	43	8	121
							835	4	5221	9							
04	27810	X	25578	-0-	-2232	-0-	61	1	20196	3	Y	3764	3750	0	9	8	126
							1181	4	4140	9							
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							

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
01	66030	X	53265	-0-	-12765	-0-	477	1	40184	3	Y	11357	11414	0			99
							111	4	12493	9							
02	DLQ G-10		46088	-0-	46088	46088	429	1	34801	3	Y	9858	9846	0			111
							14	4	10844	9							
03	DLQ G-10		52068	-0-	52068	98156	479	1	39999	3	Y	10536	10537	0			110
							11590	9									
04	DLQ G-10		53228	-0-	53228	151384	537	1	41748	3	Y	9913	9915	0			108
							39	4	10904	9							
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							

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
01	41137	X	34678	-0-	-6459	-0-	326	1	27498	3	Y	6162	6195	0			54
							76	4	6778	9							
02	DLQ G-10		29662	-0-	29662	29662	292	1	23684	3	Y	5161	5157	0			58
							9	4	5677	9							
03	DLQ G-10		30304	-0-	30304	59966	291	1	24256	3	Y	5234	5237	0			55
							5757	9									
04	DLQ G-10		26258	-0-	26258	86224	265	1	20581	3	Y	4903	4904	0			54
							19	4	5393	9							
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							

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
01	41102	X	41102	-0-	-0-	-0-	384	1	32383	3	Y	7495	7533	0			65
							90	4	8245	9							
02	DLQ G-10		39477	-0-	39477	39477	394	1	31929	3	Y	6492	6484	0			73
							13	4	7141	9							
03	DLQ G-10		43225	-0-	43225	82702	422	1	35199	3	Y	6913	6914	0			72
							7604	9									
04	DLQ G-10		39452	-0-	39452	122154	409	1	31807	3	Y	6551	6551	0			72
							30	4	7206	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
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
01	62837	X	52838	-0-	-9999	-0-	484	1	40805	3	Y	10396	10448	0			90
							113	4	11436	9							
02	DLQ G-10		46137	-0-	46137	46137	441	1	35784	3	Y	8998	8987	0			101
							14	4	9898	9							
03	DLQ G-10		49102	-0-	49102	95239	458	1	38180	3	Y	9513	9515	0			99
							10464	9									
04	DLQ G-10		47295	-0-	47295	142534	474	1	36894	3	Y	8993	8994	0			98
							35	4	9892	9							
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							

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
01	43059	X	41882	-0-	-1177	-0-	378	1	31882	3	Y	8667	8711	0			75
							88	4	9534	9							
02	DLQ G-10		32141	-0-	32141	32141	291	1	23642	3	Y	7454	7445	0			84
							9	4	8199	9							
03	DLQ G-10		35512	-0-	35512	67653	317	1	26476	3	Y	7926	7927	0			83
							8719	9									
04	DLQ G-10		30197	-0-	30197	97850	278	1	21624	3	Y	7523	7524	0			82
							20	4	8275	9							
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							

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
01	76384	X	53751	-0-	-22633	-0-	481	1	40561	3	Y	11452	11518	0			100
							112	4	12597	9							
02	DLQ G-10		45407	-0-	45407	45407	424	1	34373	3	Y	9633	9625	0			108
							14	4	10596	9							
03	DLQ G-10		47296	-0-	47296	92703	429	1	35826	3	Y	10037	10040	0			105
							11041	9									
04	DLQ G-10		43661	-0-	43661	136364	430	1	33411	3	Y	8899	8907	0			97
							31	4	9789	9							
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							

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
01	49321	X	38867	-0-	-10454	-0-	352	1	29646	3	Y	7988	8026	0			69
							82	4	8787	9							
02	DLQ G-10		30089	-0-	30089	30089	277	1	22498	3	Y	6641	6635	0			75
							9	4	7305	9							
03	DLQ G-10		32561	-0-	32561	62650	297	1	24806	3	Y	6780	6784	0			71
							7458	9									
04	DLQ G-10		33841	-0-	33841	96491	339	1	26353	3	Y	6476	6476	0			71
							25	4	7124	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
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
01	50933	X	38924	-0-	-12009	-0-	340	1	28679	3	Y	8933	8981	0			78
							79	4	9826	9							
02	DLQ G-10		38666	-0-	38666	38666	364	1	29526	3	Y	7967	7956	0			89
							12	4	8764	9							
03	DLQ G-10		45624	-0-	45624	84290	426	1	35548	3	Y	8773	8771	0			91
							9650	9									
04	DLQ G-10		39548	-0-	39548	123838	388	1	30196	3	Y	8124	8126	0			89
							28	4	8936	9							
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							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 3H RRCID -> 299417 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10408 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		131338	-0-	131338	131338	101361	3	4974	4	Y	22730	22293	0	262	8	175
							25003	9									
03	0		128389	-0-	128389	259727	4	1	101037	3	Y	22205	22090	0	92	8	198
							2922	4	24426	9							
04	433756	X	174029	-0-	-259727	-0-	139291	3	2554	4	Y	29258	28890	0	206	8	360
							32184	9									
05	170531	X	145624	-0-	-24907	-0-	118106	3	951	4	Y	24152	24097	0	115	8	300
							26567	9									
06	165030	X	79516	-0-	-85514	-0-	135	1	64217	3	Y	12936	12967	0	52	8	217
							934	4	14230	9							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 4H RRCID -> 299419 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11150 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		31612	-0-	31612	31612	26377	3	1294	4	Y	3583	3514	0	41	8	28
							3941	9									
03	0		84504	-0-	84504	116116	3	1	71421	3	Y	10013	9911	0	41	8	89
							2066	4	11014	9							
04	287315	X	171199	-0-	-116116	-0-	148073	3	2715	4	Y	18555	18286	0	130	8	228
							20411	9									
05	190278	X	166185	-0-	-24093	-0-	146634	3	1181	4	Y	16700	16641	0	80	8	207
							18370	9									
06	184140	X	80225	-0-	-103915	-0-	148	1	70624	3	Y	7660	7707	0	31	8	129
							1027	4	8426	9							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 5H RRCID -> 299420 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10636 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		70199	-0-	70199	70199	52337	3	2568	4	Y	13904	13637	0	160	8	107
							15294	9									
03	0		111454	-0-	111454	181653	3	1	84773	3	Y	22024	21844	0	91	8	196
							2452	4	24226	9							
04	219406	X	37753	-0-	-181653	-0-	29471	3	540	4	Y	7038	7097	0	49	8	88
							7742	9									
05	134199	X	74043	-0-	-60156	-0-	57798	3	465	4	Y	14345	14187	0	69	8	177
							15780	9									
06	129870	X	40623	-0-	-89247	-0-	68	1	32251	3	Y	7123	7151	0	29	8	120
							469	4	7835	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
SODA POPINSKI 27 WELL #: 6H RRCID -> 299421 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10552 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		36817	-0-	36817	36817	33328	3	1635	4	Y	1685	1653	0	19	8	13
							1854	9									
03	0		38333	-0-	38333	75150	1	1	35385	3	Y	1749	1739	0	7	8	16
							1023	4	1924	9							
04	0		-0-	-0-	-0-	75150					Y	-0-	16	0			-0-
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							

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
02	0		116088	-0-	116088	116088	89517	3	4393	4	Y	20162	19774	0	233	8	155
							22178	9									
03	0		139393	-0-	139393	255481	4	1	110446	3	Y	23408	23258	0	97	8	208
							3194	4	25749	9							
04	420002	X	164521	-0-	-255481	-0-	135647	3	2487	4	Y	23988	23731	0	169	8	296
							26387	9									
05	209467	X	135664	-0-	-73803	-0-	114540	3	922	4	Y	18365	18344	0	88	8	229
							20202	9									
06	202710	X	51145	-0-	-151565	-0-	89	1	42550	3	Y	7170	7249	0	29	8	121
							619	4	7887	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
02	106540	X	84889	-0-	-21651	-0-	62719	3	3078	4	Y	17356	17023	0	200	8	133
							19092	9									
03	117955	X	84705	-0-	-33250	-0-	3	1	64902	3	Y	16294	16215	0	67	8	145
							1877	4	17923	9							
04	114150	X	51586	-0-	-62564	-0-	40405	3	741	4	Y	9491	9451	0	67	8	118
							10440	9									
05	117955	X	68697	-0-	-49258	-0-	54734	3	441	4	Y	12293	12200	0	59	8	152
							13522	9									
06	114150	X	52289	-0-	-61861	-0-	87	1	41329	3	Y	9338	9296	0	38	8	156
							601	4	10272	9							

MACHO MAN 1 WELL #: 4001H RRCID -> 299499 COMPL. DATE 12/19/2024 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

MACHO MAN 1 WELL #: 4503H RRCID -> 299537 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 10933 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
MACHO MAN 1 WELL #: 4005U RRCID -> 299538 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		12340	-0-	12340	12340	8575 3689	3 9	76	4	Y	3354	3122	0	17	8	215

MACHO MAN 1 WELL #: 4511H RRCID -> 299564 COMPL. DATE 12/08/2024 TOTAL DEPTH 10944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		12323	-0-	12323	12323	9667 2571	3 9	85	4	Y	2337	2175	0	12	8	150

MACHO MAN 1 WELL #: 4507H RRCID -> 299643 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 11061 PERF. N/A

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	5394	X	5348	-0-	-46	-0-	153 559	1 9	4636	2	N	508	560	1			295
02	5040	X	4138	-0-	-902	-0-	140 131	1 9	3867	2	N	119	186	1			228
03	5580	X	200	-0-	-5380	-0-	26 7	1 9	167	2	N	6					234
04	5100	X	20	-0-	-5080	-0-	20	1			N	-0-					234
05	5363	X	5	-0-	-5358	-0-	5	1			N	-0-					234
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					234

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					353
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					353
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					353
04	3030	X	383	-0-	-2647	-0-	175	2	208	9	N	189					542
05	1922	X	567	-0-	-1355	-0-	491	2	76	9	N	69	169	1			442
06	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					442

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	11	6			442
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					442
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					442
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					442
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					442

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

MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	140 1379	1 9	16075	2	N	1254	820	1			451
02	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	140 1043	1 9	13117	2	N	948	1094	1			305
03	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	155 1032	1 9	13829	2	N	938	952	1			291
04	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	149 919	1 9	12470	2	N	835	827	1			299
05	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	155 994	1 9	12173	2	N	904	937	1			266
06	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					266

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	310	1	7231	2	N	682	932	1			128
							200	4	750	9							
02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	280	1	7351	2	N	860	745	1			243
							946	9									
03	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	310	1	8419	2	N	937	940	1			240
							1031	9									
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	300	1	8110	2	N	919	918	1			241
							200	4	1011	9							
05	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	310	1	8490	2	N	911	1033	1			119
							150	4	1002	9							
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					119

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
01	2573	X	32	-0-	-2541	-0-	30	1	2	2	N	-0-					382
02	2380	X	20	-0-	-2360	-0-	20	1			N	-0-					382
03	2666	X	15	-0-	-2651	-0-	15	1			N	-0-					382
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					382
05	1922	X	10	-0-	-1912	-0-	10	1			N	-0-					382
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-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
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	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
01	44268	X	44268	-0-	-0-	-0-	168	1	39493	2	Y	3340	3386	1			171
							933	4	3674	9							
02	DLQ G-10		38513	-0-	38513	38513	140	1	34864	2	Y	3168	3197	1			142
							24	4	3485	9							
03	DLQ G-10		42295	-0-	42295	80808	155	1	38406	2	Y	3347	3321	1			168
							52	4	3682	9							
04	DLQ G-10		41778	-0-	41778	122586	150	1	38095	2	Y	3113	3125	1			156
							109	4	3424	9							
05	164170	X	41584	-0-	-122586	-0-	155	1	37961	2	Y	3153	3151	1			158
							3468	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

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
01	39990	X	36265	-0-	-3725	-0-	262	1	32537	2	Y	2408	2450	1			140
							817	4	2649	9							
02	DLQ G-10		37174	-0-	37174	37174	280	1	33899	2	Y	2621	2644	1			117
							112	4	2883	9							
03	DLQ G-10		40270	-0-	40270	77444	310	1	36843	2	Y	2758	2734	1			141
							83	4	3034	9							
04	DLQ G-10		39712	-0-	39712	117156	300	1	36436	2	Y	2566	2574	1			133
							153	4	2823	9							
05	157802	X	40646	-0-	-117156	-0-	310	1	37361	2	Y	2621	2627	1			127
							92	4	2883	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	23007	-0-	-8644	-0-	126	1	20272	2	Y	2165	2186	1	112
							227	4	2382	9					
02	DLQ G-10		23528	-0-	23528	23528	140	1	21000	2	Y	2102	2117	1	97
							76	4	2312	9					
03	DLQ G-10		30327	-0-	30327	53855	153	1	27711	2	Y	2229	2213	1	113
							11	4	2452	9					
04	DLQ G-10		24721	-0-	24721	78576	145	1	22231	2	Y	2132	2136	1	109
							2345	9							
05	102741	X	24165	-0-	-78576	-0-	118	1	21862	2	Y	1952	1948	1	113
							38	4	2147	9					
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113

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	EOM BALANCE
01	33690	X	33690	-0-	-0-	-0-	174	1	31451	2	Y	1585	1613	1	85
							321	4	1744	9					
02	DLQ G-10		36226	-0-	36226	36226	140	1	33979	2	Y	1847	1855	1	77
							75	4	2032	9					
03	DLQ G-10		30562	-0-	30562	66788	153	1	28500	2	Y	1724	1715	1	86
							13	4	1896	9					
04	DLQ G-10		26097	-0-	26097	92885	145	1	24130	2	Y	1656	1656	1	86
							1822	9							
05	115612	X	22727	-0-	-92885	-0-	110	1	21108	2	Y	1337	1334	1	89
							38	4	1471	9					
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			89

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	EOM BALANCE
01	29853	X	27680	-0-	-2173	-0-	194	1	24782	2	Y	2106	2133	1	113
							387	4	2317	9					
02	DLQ G-10		23868	-0-	23868	23868	135	1	21461	2	Y	1878	1904	1	87
							206	4	2066	9					
03	DLQ G-10		27261	-0-	27261	51129	155	1	24205	2	Y	2221	2192	1	116
							458	4	2443	9					
04	DLQ G-10		26412	-0-	26412	77541	150	1	23969	2	Y	2080	2083	1	113
							5	4	2288	9					
05	104747	X	27206	-0-	-77541	-0-	155	1	24513	2	Y	2285	2284	1	114
							24	4	2514	9					
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114

TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	25838	-0-	-5317	-0-	146	1	23254	2	Y	1854	1890	1	90
							399	4	2039	9					
02	DLQ G-10		23572	-0-	23572	23572	130	1	21361	2	Y	1844	1851	1	83
							53	4	2028	9					
03	DLQ G-10		25417	-0-	25417	48989	148	1	23099	2	Y	1907	1892	1	98
							72	4	2098	9					
04	DLQ G-10		25709	-0-	25709	74698	150	1	23476	2	Y	1885	1889	1	94
							9	4	2074	9					
05	99762	X	25064	-0-	-74698	-0-	150	1	22918	2	Y	1808	1813	1	89
							7	4	1989	9					
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			89

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	14270	-0-	-4454	-0-	116	1	12749	2	Y	1228	1243	1			65
							54	4	1351	9							
02	DLQ G-10		10614	-0-	10614	10614	135	1	9193	2	Y	1159	1172	1			52
							11	4	1275	9							
03	DLQ G-10		10480	-0-	10480	21094	155	1	8858	2	Y	1233	1222	1			63
							111	4	1356	9							
04	DLQ G-10		11410	-0-	11410	32504	150	1	9966	2	Y	1176	1180	1			59
							1294	9									
05	43170	X	10666	-0-	-32504	-0-	155	1	9218	2	Y	1175	1176	1			58
							1293	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29884	X	27246	-0-	-2638	-0-	160	1	24409	2	Y	2090	2125	1			111
							378	4	2299	9							
02	DLQ G-10		24656	-0-	24656	24656	130	1	22231	2	Y	2040	2053	1			98
							51	4	2244	9							
03	DLQ G-10		28461	-0-	28461	53117	148	1	25821	2	Y	2201	2179	1			120
							71	4	2421	9							
04	DLQ G-10		28731	-0-	28731	81848	150	1	26239	2	Y	2120	2131	1			109
							10	4	2332	9							
05	110046	X	28198	-0-	-81848	-0-	146	1	25698	2	Y	2133	2130	1			112
							8	4	2346	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

PRIMA WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	20118	-0-	-5054	-0-	151	1	17932	2	Y	1783	1806	1			92
							74	4	1961	9							
02	DLQ G-10		13922	-0-	13922	13922	135	1	11907	2	Y	1709	1723	1			78
							1880	9									
03	DLQ G-10		18715	-0-	18715	32637	155	1	16529	2	Y	1846	1829	1			95
							2031	9									
04	DLQ G-10		20588	-0-	20588	53225	150	1	18533	2	Y	1732	1737	1			90
							1905	9									
05	76048	X	22823	-0-	-53225	-0-	155	1	20696	2	Y	1793	1792	1			91
							1972	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

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
01	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					N	-0-					193
02	28924	X	-0-	-0-	-28924	-0-					N	-0-					193
03	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					N	-0-	181	5			12
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	1			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		646	-0-	646	706	70 371	1 9	205	2	Y	337	149	1			189
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	706					Y	NO RPT					189

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
01	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	310 1712	1 9	15297	2	Y	1556	1546	1			144
02	DLQ G-10		15087	-0-	15087	15087	278 1305	1 9	13504	2	Y	1186	1202	1			128
03	DLQ G-10		15606	-0-	15606	30693	308 1352	1 9	13946	2	Y	1229	1213	1			144
04	DLQ G-10		14681	-0-	14681	45374	298 58	1 4	13139 1186	2 9	Y	1078	1066	1			156
05	60601	X	15227	-0-	-45374	-0-	309 1569	1 9	13349	2	Y	1426	1425	1			157
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

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
01	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	304 939	1 9	12851	2	Y	854	862	1			37
02	DLQ G-10		12630	-0-	12630	12630	280 908	1 9	11442	2	Y	825	820	1			42
03	DLQ G-10		13682	-0-	13682	26312	310 985	1 9	12387	2	Y	895	909	1			28
04	DLQ G-10		12231	-0-	12231	38543	283 52	1 4	10877 1019	2 9	Y	926	902	1			52
05	51572	X	13029	-0-	-38543	-0-	304 1012	1 9	11713	2	Y	920	924	1			48
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	309 2129	1 9	5650	2	Y	1935	1994	1			42
02	DLQ G-10		7298	-0-	7298	7298	274 1476	1 9	5548	2	Y	1342	1336	1			48
03	DLQ G-10		7846	-0-	7846	15144	310 1543	1 9	5993	2	Y	1403	1429	1			22
04	DLQ G-10		6963	-0-	6963	22107	297 19	1 4	4802 1845	2 9	Y	1677	1639	1			60
05	DLQ G-10		8914	-0-	8914	31021	306 1764	1 9	6844	2	Y	1604	1604	1			60
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31021					Y	NO RPT					60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	307	1	4310	2	Y	3304	3130	1			176
							3634	9									
02	DLQ G-10		18767	-0-	18767	18767	279	1	11789	2	Y	6090	6117	1			149
							6699	9									
03	DLQ G-10		19193	-0-	19193	37960	310	1	13418	2	Y	4968	5053	1			64
							5465	9									
04	DLQ G-10		17182	-0-	17182	55142	299	1	12495	2	Y	3939	3872	1			131
							55	4	4333	9							
05	DLQ G-10		16961	-0-	16961	72103	310	1	12457	2	Y	3813	3819	1			125
							4194	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	72103					Y	NO RPT					125

FAYE-FAYE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	11788	-0-	-1294	-0-	295	1	10749	2	Y	676	688	1			43
							744	9									
02	DLQ G-10		10635	-0-	10635	10635	279	1	9578	2	Y	707	698	1			52
							778	9									
03	DLQ G-10		11885	-0-	11885	22520	309	1	10727	2	Y	772	771	1			53
							849	9									
04	DLQ G-10		11139	-0-	11139	33659	298	1	9822	2	Y	887	848	1			92
							43	4	976	9							
05	DLQ G-10		11311	-0-	11311	44970	310	1	10205	2	Y	724	738	1			78
							796	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44970					Y	NO RPT					78

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	11273	-0-	-135	-0-	302	1	8445	2	Y	2296	2341	1			86
							2526	9									
02	DLQ G-10		10452	-0-	10452	10452	277	1	7556	2	Y	2381	2350	1			117
							2619	9									
03	DLQ G-10		11283	-0-	11283	21735	310	1	8462	2	Y	2283	2307	1			93
							2511	9									
04	DLQ G-10		222	-0-	222	21957	9	1	133	2	Y	73	164	1			2
							80	9									
05	DLQ G-10		3748	-0-	3748	25705	199	1	1903	2	Y	1496	1311	1			187
							1646	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25705					Y	NO RPT					187

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	20368	-0-	-4215	-0-	209	1	18071	2	Y	1774	1786	1			22
							137	4	1951	9							
02	DLQ G-10		9496	-0-	9496	9496	102	1	8509	2	Y	736	758	1			-0-
							75	4	810	9							
03	DLQ G-10		24282	-0-	24282	33778	135	1	21694	2	Y	2200	2154	1			46
							33	4	2420	9							
04	DLQ G-10		24308	-0-	24308	58086	53	1	22165	2	Y	1881	1894	1			33
							21	4	2069	9							
05	DLQ G-10		23625	-0-	23625	81711	99	1	21498	2	Y	1672	1676	1			29
							189	4	1839	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	81711					Y	NO RPT					29

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 8803H RRCID -> 292588 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27322	X	27322	-0-	-0-	-0-	279	1	23969	2	Y	2624	2645	1			33
							188	4	2886	9							
02	DLQ G-10		17618	-0-	17618	17618	345	1	15565	2	Y	1434	1467	1			-0-
							131	4	1577	9							
03	DLQ G-10		26803	-0-	26803	44421	161	1	23654	2	Y	2683	2629	1			54
							37	4	2951	9							
04	DLQ G-10		26119	-0-	26119	70540	57	1	23546	2	Y	2267	2281	1			40
							22	4	2494	9							
05	DLQ G-10		25458	-0-	25458	95998	96	1	22869	2	Y	2087	2086	1			41
							197	4	2296	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	95998					Y	NO RPT					41

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
01	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	850	2	9453	4	Y	1903	1891	1			41
							2093	9									
02	DLQ G-10		12039	-0-	12039	12039	85	1	2731	2	Y	1778	1783	1			36
							7267	4	1956	9							
03	DLQ G-10		13859	-0-	13859	25898	565	2	11337	4	Y	1779	1779	1			36
							1957	9									
04	DLQ G-10		13023	-0-	13023	38921	2	1	3337	2	Y	1729	1724	1			41
							7782	4	1902	9							
05	DLQ G-10		13258	-0-	13258	52179	2	1	4872	2	Y	1754	1769	1			26
							6455	4	1929	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52179					Y	NO RPT					26

SEALY RANCH WELL #: 7902H RRCID -> 292592 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	206	1	12782	2	Y	2958	2943	1			73
							3390	4	3254	9							
02	DLQ G-10		18979	-0-	18979	18979	175	1	4787	2	Y	2802	2811	1			64
							10935	4	3082	9							
03	DLQ G-10		17823	-0-	17823	36802	128	1	14810	4	Y	2623	2605	1			82
							2885	9									
04	DLQ G-10		19528	-0-	19528	56330	154	1	7866	2	Y	2996	3042	1			36
							8212	4	3296	9							
05	DLQ G-10		19099	-0-	19099	75429	161	1	8736	2	Y	2942	2941	1			37
							6966	4	3236	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	75429					Y	NO RPT					37

SEALY RANCH WELL #: 7903H RRCID -> 292593 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	239	1	1814	2	Y	2791	2775	1			71
							8209	4	3070	9							
02	DLQ G-10		13089	-0-	13089	13089	388	1	6343	2	Y	2608	2635	1			44
							3489	4	2869	9							
03	DLQ G-10		11800	-0-	11800	24889	225	1	8794	2	Y	2513	2488	1			69
							17	4	2764	9							
04	DLQ G-10		12127	-0-	12127	37016	177	1	8817	2	Y	2840	2838	1			71
							9	4	3124	9							
05	DLQ G-10		12549	-0-	12549	49565	214	1	9208	2	Y	2763	2786	1			48
							88	4	3039	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49565					Y	NO RPT					48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
TABOR WELL #: 7906H RRCID -> 292596 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	163	1	609	2	Y	2235	2224	1			55
							8558	4	2459	9							
02	DLQ G-10		9948	-0-	9948	9948	376	1	6681	2	Y	2044	2043	1			56
							643	4	2248	9							
03	DLQ G-10		11349	-0-	11349	21297	242	1	8202	2	Y	2354	2365	1			45
							316	4	2589	9							
04	DLQ G-10		10855	-0-	10855	32152	174	1	8212	2	Y	2237	2229	1			53
							8	4	2461	9							
05	DLQ G-10		10053	-0-	10053	42205	198	1	7578	2	Y	2006	2020	1			39
							70	4	2207	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	42205					Y	NO RPT					39

SEALY RANCH WELL #: 9305H RRCID -> 292599 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	160	1	1528	2	Y	2538	2527	1			59
							13764	4	2792	9							
02	DLQ G-10		15379	-0-	15379	15379	126	1	12809	4	Y	2222	2227	1			54
							2444	9									
03	DLQ G-10		18226	-0-	18226	33605	155	1	870	2	Y	2462	2467	1			49
							14493	4	2708	9							
04	DLQ G-10		17944	-0-	17944	51549	154	1	4519	2	Y	2409	2400	1			58
							10621	4	2650	9							
05	DLQ G-10		18742	-0-	18742	70291	153	1	3140	2	Y	2297	2317	1			38
							12922	4	2527	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	70291					Y	NO RPT					38

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
01	14136	X	11216	-0-	-2920	-0-	154	1	9503	4	Y	1417	1322	1			118
							1559	9									
02	DLQ G-10		10256	-0-	10256	10256	140	1	8925	4	Y	1083	1176	1			25
							1191	9									
03	DLQ G-10		11344	-0-	11344	21600	155	1	1765	2	Y	1354	1356	1			23
							7935	4	1489	9							
04	DLQ G-10		10161	-0-	10161	31761	175	1	8080	2	Y	1255	1251	1			27
							525	4	1381	9							
05	DLQ G-10		11225	-0-	11225	42986	156	1	2284	2	Y	1357	1366	1			18
							7292	4	1493	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	42986					Y	NO RPT					18

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
01	39494	X	6556	-0-	-32938	-0-	66	1	5323	2	Y	957	759	1			199
							114	4	1053	9							
02	DLQ G-10		23221	-0-	23221	23221	487	1	18424	2	Y	3790	3989	1			-0-
							141	4	4169	9							
03	DLQ G-10		34521	-0-	34521	57742	273	1	28707	2	Y	4997	4911	1			86
							44	4	5497	9							
04	DLQ G-10		29638	-0-	29638	87380	69	1	25377	2	Y	3794	3811	1			69
							19	4	4173	9							
05	DLQ G-10		26079	-0-	26079	113459	75	1	22328	2	Y	3186	3177	1			78
							171	4	3505	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	113459					Y	NO RPT					78

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 8706H RRCID -> 292603 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11386 - 21071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-	270	1	25180	2	Y	3074	3087	1			41
							185	4	3381	9							
02	DLQ	G-10	22365	-0-	22365	22365	471	1	19333	2	Y	2215	2256	1			-0-
							124	4	2437	9							
03	DLQ	G-10	30019	-0-	30019	52384	173	1	26422	2	Y	3076	3028	1			48
							40	4	3384	9							
04	DLQ	G-10	29442	-0-	29442	81826	60	1	26337	2	Y	2745	2742	1			51
							25	4	3020	9							
05	DLQ	G-10	28016	-0-	28016	109842	79	1	25194	2	Y	2307	2310	1			48
							205	4	2538	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	109842					Y	NO RPT					48

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
01	5363	X	4277	-0-	-1086	-0-	310	1	3025	2	Y	856	867	1			26
							942	9									
02	DLQ	G-10	3457	-0-	3457	3457	280	1	2293	2	Y	804	805	1			25
							884	9									
03	DLQ	G-10	4671	-0-	4671	8128	309	1	3306	2	Y	960	958	1			27
							1056	9									
04	DLQ	G-10	15457	-0-	15457	23585	299	1	12954	2	Y	1957	1905	1			79
							51	4	2153	9							
05	DLQ	G-10	17121	-0-	17121	40706	310	1	15457	2	Y	1231	1253	1			57
							1354	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	40706					Y	NO RPT					57

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
01	33077	X	26110	-0-	-6967	-0-	228	1	22240	2	Y	3134	3081	1			131
							195	4	3447	9							
02	DLQ	G-10	15102	-0-	15102	15102	286	1	12414	2	Y	2143	2274	1			-0-
							45	4	2357	9							
03	DLQ	G-10	28853	-0-	28853	43955	307	1	24224	2	Y	3899	3784	1			115
							33	4	4289	9							
04	DLQ	G-10	27351	-0-	27351	71306	192	1	23369	2	Y	3434	3549	1			-0-
							13	4	3777	9							
05	DLQ	G-10	24163	-0-	24163	95469	208	1	20506	2	Y	2986	2986	1			-0-
							164	4	3285	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	95469					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
01	11687	X	9662	-0-	-2025	-0-	155	1	7795	4	Y	1556	1526	1			59
							1712	9									
02	DLQ	G-10	8956	-0-	8956	8956	139	1	7216	4	Y	1455	1481	1			33
							1601	9									
03	DLQ	G-10	9953	-0-	9953	18909	153	1	1305	2	Y	1634	1631	1			36
							6698	4	1797	9							
04	DLQ	G-10	8673	-0-	8673	27582	171	1	6737	2	Y	1598	1595	1			39
							7	4	1758	9							
05	DLQ	G-10	8632	-0-	8632	36214	192	1	6748	2	Y	1481	1496	1			24
							63	4	1629	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	36214					Y	NO RPT					24

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	309	1	3579	2	N	1012	975	1			481
							1113	9									
02	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	270	1	6294	2	N	1208	1224	1			465
							1329	9									
03	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	307	1	10631	2	N	1425	1461	1			429
							1568	9									
04	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	296	1	7715	2	N	1090	1046	1			473
							38	4	1199	9							
05	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	290	1	10215	2	N	1623	1733	1			363
							1785	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					363

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
01	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	310	1	8665	2	Y	1672	1644	1			133
							1839	9									
02	DLQ G-10		8648	-0-	8648	8648	278	1	6724	2	Y	1496	1518	1			111
							1646	9									
03	DLQ G-10		3032	-0-	3032	11680	305	1	1681	2	Y	951	1014	1			48
							1046	9									
04	DLQ G-10		808	-0-	808	12488	52	1	298	2	Y	416	378	1			86
							458	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12488					Y	284	284	1			86
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12488					Y	NO RPT					86

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
01	10137	X	9458	-0-	-679	-0-	305	1	7099	2	Y	1867	1830	1			169
							2054	9									
02	DLQ G-10		9405	-0-	9405	9405	279	1	7189	2	Y	1761	1718	1			212
							1937	9									
03	DLQ G-10		8149	-0-	8149	17554	297	1	5860	2	Y	1811	1780	1			243
							1992	9									
04	DLQ G-10		1930	-0-	1930	19484	52	1	873	2	Y	914	988	1			169
							1005	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19484					Y	569	569	1			169
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19484					Y	NO RPT					169

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
01	12958	X	12726	-0-	-232	-0-	151	1	10226	4	Y	2135	2102	1			75
							2349	9									
02	DLQ G-10		9869	-0-	9869	9869	135	1	7809	4	Y	1750	1779	1			46
							1925	9									
03	DLQ G-10		12272	-0-	12272	22141	151	1	74	2	Y	2134	2144	1			36
							9700	4	2347	9							
04	DLQ G-10		12140	-0-	12140	34281	159	1	5744	2	Y	2081	2066	1			51
							3948	4	2289	9							
05	DLQ G-10		14921	-0-	14921	49202	158	1	6350	2	Y	1954	1974	1			31
							6264	4	2149	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49202					Y	NO RPT					31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	17014	-0-	-253	-0-		310	1	14941	2	Y	1603	1638	1			90
								1763	9									
02	DLQ G-10		15922	-0-	15922	15922		280	1	13818	2	Y	1658	1644	1			104
								1824	9									
03	DLQ G-10		18055	-0-	18055	33977		309	1	15826	2	Y	1745	1737	1			112
								1920	9									
04	DLQ G-10		15852	-0-	15852	49829		298	1	13566	2	Y	1756	1678	1			190
								56	4	1932	9							
05	DLQ G-10		15861	-0-	15861	65690		310	1	13725	2	Y	1660	1671	1			179
								1826	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	65690						Y	NO RPT					179

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-		208	1	9301	2	Y	2657	2644	1			66
								2576	4	2923	9							
02	DLQ G-10		13726	-0-	13726	13726		350	1	6578	2	Y	2484	2492	1			58
								4066	4	2732	9							
03	DLQ G-10		11291	-0-	11291	25017		119	1	779	2	Y	2234	2231	1			61
								7936	4	2457	9							
04	DLQ G-10		14957	-0-	14957	39974		157	1	5908	2	Y	2737	2734	1			64
								5881	4	3011	9							
05	DLQ G-10		15468	-0-	15468	55442		154	1	1988	2	Y	2618	2642	1			40
								10446	4	2880	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	55442						Y	NO RPT					40

SEALY RANCH WELL #: 9302H RRCID -> 292732 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	14841	-0-	-2457	-0-		153	1	13051	2	Y	1070	1099	1			8
								460	4	1177	9							
02	DLQ G-10		13309	-0-	13309	13309		403	1	11881	2	Y	859	861	1			6
								80	4	945	9							
03	DLQ G-10		14682	-0-	14682	27991		129	1	13319	2	Y	1012	973	1			45
								121	4	1113	9							
04	DLQ G-10		13520	-0-	13520	41511		37	1	12467	2	Y	912	902	1			55
								13	4	1003	9							
05	DLQ G-10		12285	-0-	12285	53796		64	1	11218	2	Y	818	873	1			-0-
								103	4	900	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	53796						Y	NO RPT					-0-

SEALY RANCH WELL #: 7506H RRCID -> 292744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58001	X	52928	-0-	-5073	-0-		149	1	43368	2	Y	8340	8349	1			175
								237	4	9174	9							
02	DLQ G-10		40097	-0-	40097	40097		453	1	33092	2	Y	5727	5902	1			-0-
								252	4	6300	9							
03	DLQ G-10		63004	-0-	63004	103101		316	1	52472	2	Y	9222	9032	1			190
								72	4	10144	9							
04	DLQ G-10		61644	-0-	61644	164745		122	1	52328	2	Y	8312	8313	1			189
								51	4	9143	9							
05	DLQ G-10		49407	-0-	49407	214152		86	1	41616	2	Y	6764	6707	1			246
								265	4	7440	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	214152						Y	NO RPT					246

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7502H RRCID -> 292768 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	30927	-0-	-507	-0-	217	1	26496	2	Y	3672	3685	1			59
							175	4	4039	9							
02	DLQ G-10		19512	-0-	19512	19512	300	1	16605	2	Y	2259	2318	1			-0-
							122	4	2485	9							
03	DLQ G-10		28910	-0-	28910	48422	260	1	24160	2	Y	4048	3963	1			85
							37	4	4453	9							
04	DLQ G-10		28977	-0-	28977	77399	186	1	24780	2	Y	3626	3677	1			34
							22	4	3989	9							
05	DLQ G-10		24174	-0-	24174	101573	183	1	20565	2	Y	2965	2934	1			65
							164	4	3262	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	101573					Y	NO RPT					65

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292805 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10686 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4831	-0-	-1214	-0-	310	1	3085	2	Y	1305	1307	1			155
							1436	9									
02	DLQ G-10		4709	-0-	4709	4709	280	1	2687	2	Y	1584	1430	1			309
							1742	9									
03	DLQ G-10		4546	-0-	4546	9255	309	1	2757	2	Y	1345	1410	1			244
							1480	9									
04	DLQ G-10		7589	-0-	7589	16844	298	1	5727	2	Y	1413	1378	1			279
							10	4	1554	9							
05	DLQ G-10		7357	-0-	7357	24201	301	1	5640	2	Y	1287	1271	1			295
							1416	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24201					Y	NO RPT					295

DONNA STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294475 COMPL. DATE 08/07/2016 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10710 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	310	1	1345	2	Y	1608	1549	1			218
							1769	9									
02	DLQ G-10		2921	-0-	2921	2921	280	1	1187	2	Y	1322	1347	1			193
							1454	9									
03	DLQ G-10		3331	-0-	3331	6252	310	1	1277	2	Y	1585	1622	1			156
							1744	9									
04	DLQ G-10		1883	-0-	1883	8135	131	1	743	2	Y	909	921	1			144
							9	4	1000	9							
05	DLQ G-10		1875	-0-	1875	10010	164	1	462	2	Y	1135	1076	1			203
							1249	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10010					Y	NO RPT					203

CONNIE WELL #: 1H RRCID -> 294476 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10666 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	365	2	325	9	N	295	228	1			224
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	609	2	635	9	N	577	593	1			208
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	645	2	584	9	N	531	475	1			264
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	556	2	2	4	N	521	493	1			292
							573	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	543	2	488	9	N	444	584	1			152
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
FAYE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294478 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10550 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	289	1	984	2	Y	29	79	1			137
							32	9									
02	DLQ G-10		362	-0-	362	362	241	1	121	2	Y	-0-	1	1			136
03	DLQ G-10		191	-0-	191	553	191	1			Y	-0-					136
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	553					Y	-0-					136
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	553					Y	-0-					136
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	553					Y	NO RPT					136

FAYE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294479 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10551 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

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
01	17112	X	15848	-0-	-1264	-0-	266	1	7758	2	Y	2439	2396	1			91
							5141	4	2683	9							
02	DLQ G-10		14176	-0-	14176	14176	326	1	6515	2	Y	2182	2208	1			65
							4935	4	2400	9							
03	DLQ G-10		15276	-0-	15276	29452	153	1	781	2	Y	2597	2608	1			54
							11485	4	2857	9							
04	DLQ G-10		14601	-0-	14601	44053	162	1	7574	2	Y	2446	2438	1			62
							4174	4	2691	9							
05	DLQ G-10		13776	-0-	13776	57829	210	1	10691	2	Y	2527	2546	1			43
							95	4	2780	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	57829					Y	NO RPT					43

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
01	14012	X	12563	-0-	-1449	-0-	310	1	10669	2	Y	1440	1402	1			141
							1584	9									
02	DLQ G-10		9695	-0-	9695	9695	261	1	8171	2	Y	1148	1154	1			135
							1263	9									
03	DLQ G-10		10736	-0-	10736	20431	310	1	9060	2	Y	1242	1252	1			125
							1366	9									
04	DLQ G-10		9815	-0-	9815	30246	297	1	8388	2	Y	1003	1019	1			109
							27	4	1103	9							
05	DLQ G-10		9886	-0-	9886	40132	305	1	8244	2	Y	1215	1198	1			126
							1337	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	40132					Y	NO RPT					126

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
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	310	1	3310	2	N	1633	1571	1			181
							1796	9									
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	280	1	3005	2	N	1439	1437	1			183
							1583	9									
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	309	1	3726	2	N	1713	1771	1			125
							1884	9									
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	298	1	3525	2	N	1613	1553	1			185
							16	4	1774	9							
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	309	1	3519	2	N	1606	1619	1			172
							1767	9									
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BALBO EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294507 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10785 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SEALY RANCH WELL #: 7705H RRCID -> 297433 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10941 - 20770

01	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	374	1	17051	2	Y	3517	3499	1			86
							139	4	3869	9							
02	DLQ G-10		19676	-0-	19676	19676	655	1	15436	2	Y	3153	3174	1			65
							117	4	3468	9							
03	DLQ G-10		20956	-0-	20956	40632	329	1	16818	2	Y	3438	3431	1			72
							27	4	3782	9							
04	DLQ G-10		20338	-0-	20338	60970	196	1	16451	2	Y	3341	3341	1			72
							16	4	3675	9							
05	DLQ G-10		20491	-0-	20491	81461	264	1	16450	2	Y	3300	3317	1			55
							147	4	3630	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	81461					Y	NO RPT					55

SEALY RANCH WELL #: 7704H RRCID -> 297434 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11227 - 20914

01	22537	X	16142	-0-	-6395	-0-	155	1	390	2	Y	3294	3279	1			76
							11974	4	3623	9							
02	DLQ G-10		14659	-0-	14659	14659	140	1	11300	4	Y	2926	2934	1			68
							3219	9									
03	DLQ G-10		16337	-0-	16337	30996	155	1	853	2	Y	3276	3281	1			63
							11725	4	3604	9							
04	DLQ G-10		15372	-0-	15372	46368	157	1	5343	2	Y	2972	2964	1			71
							6603	4	3269	9							
05	DLQ G-10		15361	-0-	15361	61729	159	1	5685	2	Y	2939	2964	1			46
							6284	4	3233	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	61729					Y	NO RPT					46

SEALY RANCH WELL #: 7706H RRCID -> 297436 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11274 - 21093

01	18321	X	14583	-0-	-3738	-0-	211	1	11111	2	Y	2893	2884	1			71
							79	4	3182	9							
02	DLQ G-10		14396	-0-	14396	14396	506	1	10962	2	Y	2586	2600	1			57
							83	4	2845	9							
03	DLQ G-10		15949	-0-	15949	30345	280	1	12581	2	Y	2788	2780	1			65
							21	4	3067	9							
04	DLQ G-10		14880	-0-	14880	45225	181	1	11533	2	Y	2868	2873	1			60
							11	4	3155	9							
05	DLQ G-10		14912	-0-	14912	60137	230	1	11579	2	Y	2728	2745	1			43
							102	4	3001	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	60137					Y	NO RPT					43

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
01	59045	X	59045	-0-	-0-	-0-	176	1	48587	2	Y	9096	9130	1			180
							276	4	10006	9							
02	40376	X	29355	-0-	-11021	-0-	275	1	23965	2	Y	4419	4599	1			-0-
							254	4	4861	9							
03	65105	X	65105	-0-	-0-	-0-	235	1	53328	2	Y	10429	10233	1			196
							70	4	11472	9							
04	57840	X	57840	-0-	-0-	-0-	121	1	48705	2	Y	8152	8160	1			188
							47	4	8967	9							
05	44702	X	32684	-0-	-12018	-0-	11	1	27746	2	Y	4419	4603	1			4
							66	4	4861	9							
06	43260	X	NO RPT	-0-	-43260	-0-					Y	NO RPT					4

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

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-

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

01	27838	X	19006	-0-	-8832	-0-	345	1	15406	3	N	2959	2934	0			343
							3255	9									
02	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	512	1	20256	3	N	4655	4647	0			351
							5121	9									
03	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	590	1	24340	3	N	4992	4956	0			387
							5491	9									
04	28506	X	28506	-0-	-0-	-0-	581	1	22969	3	N	4505	4716	0			176
							4956	9									
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									

GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	361	1	3793	3	N	1024	1111	0			168
							24	4	1126	9							
02	184	X	184	-0-	-0-	-0-	46	1	76	3	N	56					224
							62	9									
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	110	1	2249	3	N	345	314	0			255
							4	4	380	9							
04	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	552	1	13680	3	N	3185	3138	0			302
							1	4	3504	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
BARSTOW 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	1410	-0-	-2558	-0-	362	1	468	3	N	527	558	0	88
							580	9							
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-			88
03	4340	X	976	-0-	-3364	-0-	75	1	452	3	N	408	232	0	264
							449	9							
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	573	1	2930	3	N	2524	2530	0	258
							2776	9							
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							

STOCKYARDS STATE B WELL #: 3471H RRCID -> 299688 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11203 - 24959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		24670	-0-	24670	24670	17621	3	1782	4	N	4788	4769	0	19
							5267	9							
05	0		113345	-0-	113345	138015	78329	3	2626	4	N	29445	29376	0	88
							32390	9							
*06	256275	X	118260	-0-	-138015	-0-	86649	3	1021	4	N	27809	27757	0	140
							30590	9							

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	1346	1	11573	2	Y	2020	1994	1	115
							2394	4	2222	9					
02	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	1474	1	10595	2	Y	1156	1135	1	136
							1076	4	1272	9					
03	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	1290	1	8918	2	Y	2168	2172	1	132
							2653	4	2385	9					
04	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	1075	1	6265	2	Y	1723	1733	1	122
							2805	4	1895	9					
05	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	1204	1	7081	2	Y	1646	1687	1	81
							1028	4	1811	9					
*06	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	1454	1	6507	2	Y	1901	1786	1	196
							1093	4	2091	9					

Z&T 20 WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	18984	-0-	-4979	-0-	1508	1	12857	2	Y	2619	2659	1	103
							1738	4	2881	9					
02	20440	X	14564	-0-	-5876	-0-	1418	1	9936	2	Y	1707	1709	1	101
							1332	4	1878	9					
03	22630	X	14013	-0-	-8617	-0-	1225	1	8445	2	Y	1959	1951	1	109
							2188	4	2155	9					
04	20310	X	12655	-0-	-7655	-0-	1152	1	6466	2	Y	1967	1964	1	112
							2873	4	2164	9					
05	18972	X	11940	-0-	-7032	-0-	1196	1	6985	2	Y	1971	2001	1	82
							1591	4	2168	9					
*06	18360	X	11355	-0-	-7005	-0-	1414	1	6359	2	Y	1817	1796	1	103
							1583	4	1999	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: B004 RRCID -> 291420 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26970	X	18710	-0-	-8260	-0-	1513	1	13141	2	Y	2522	2541	1			109
							1282	4	2774	9							
02	24360	X	18759	-0-	-5601	-0-	1848	1	13023	2	Y	1981	1978	1			112
							1709	4	2179	9							
03	26970	X	16512	-0-	-10458	-0-	1422	1	10015	2	Y	2071	2069	1			114
							2797	4	2278	9							
04	24120	X	19259	-0-	-4861	-0-	1908	1	10990	2	Y	1994	1998	1			110
							4168	4	2193	9							
05	20770	X	18865	-0-	-1905	-0-	2047	1	11978	2	Y	1981	2003	1			88
							2661	4	2179	9							
*06	20100	X	18193	-0-	-1907	-0-	2411	1	11042	2	Y	2009	1993	1			104
							2530	4	2210	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
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	178	177	1			8
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	156	154	1			10
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4151	2	146	4	Y	116	126	1			-0-
							128	9									
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					Y	-0-					-0-
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	221	1	1271	2	Y	38	38	1			-0-
							293	4	42	9							
*06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
							5	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
01	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	11939	2	219	4	Y	1932	1903	1			159
							2125	9									
02	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	10768	2	639	4	Y	1856	1845	1			170
							2042	9									
03	13051	X	6535	-0-	-6516	-0-	4098	2	154	4	Y	2075	2051	1			194
							2283	9									
04	13830	X	5902	-0-	-7928	-0-	3110	2	1287	4	Y	1368	1455	1			107
							1505	9									
05	14880	X	3778	-0-	-11102	-0-	1106	2	1492	4	Y	1073	1084	1			96
							1180	9									
*06	14400	X	4236	-0-	-10164	-0-	2679	2	101	4	Y	1324	1176	1			244
							1456	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. (I) GAS 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	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	5159	2	78	4	Y	1091	1095	1			71
							1200	9									
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	5137	2	236	4	Y	729	745	1			55
							802	9									
03	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	10193	2	303	4	Y	908	857	1			106
							999	9									
04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	9281	2	781	4	Y	1065	1061	1			110
							1172	9									
05	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	4396	2	4204	4	Y	1361	1335	1			136
							1497	9									
*06	11130	X	9493	-0-	-1637	-0-	8203	2	319	4	Y	883	901	1			118
							971	9									

Z&T 20 WELL #: C004WH RRCID -> 292974 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11689 PERF.11776 - 16236

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	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

01	18910	X	14513	-0-	-4397	-0-	1156	1	9045	2	Y	2877	2849	1			191
							1147	4	3165	9							
02	17080	X	13366	-0-	-3714	-0-	1247	1	8761	2	Y	2625	2635	1			181
							470	4	2888	9							
03	18910	X	13589	-0-	-5321	-0-	1246	1	8549	2	Y	2871	2888	1			164
							636	4	3158	9							
04	17100	X	9183	-0-	-7917	-0-	1032	1	4105	2	Y	2734	2720	1			178
							1039	4	3007	9							
05	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	1205	1	10967	2	Y	2442	2470	1			150
							1033	4	2686	9							
*06	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	1864	1	8683	2	Y	2661	2673	1			138
							851	4	2927	9							

Z&T 32 WELL #: B003 RRCID -> 292979 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11867 - 16730

01	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	1369	1	10746	2	Y	1818	1787	1			118
							1330	4	2000	9							
02	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	1450	1	10201	2	Y	1648	1655	1			111
							555	4	1813	9							
03	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	1557	1	10690	2	Y	1772	1781	1			102
							802	4	1949	9							
04	14940	X	9782	-0-	-5158	-0-	1316	1	5184	2	Y	1667	1667	1			102
							1448	4	1834	9							
05	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	1489	1	13516	2	Y	1457	1469	1			90
							1288	4	1603	9							
*06	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	2241	1	10228	2	Y	1931	1921	1			100
							1012	4	2124	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
01	14570	X	11348	-0-	-3222	-0-	1001	1	7948	2	Y	1303	1312	1			72
							966	4	1433	9							
02	12572	X	10655	-0-	-1917	-0-	1132	1	7986	2	Y	1013	1018	1			67
							423	4	1114	9							
03	13919	X	13908	-0-	-11	-0-	1508	1	10379	2	Y	1118	1108	1			77
							791	4	1230	9							
04	11070	X	9559	-0-	-1511	-0-	1364	1	5260	2	Y	1317	1308	1			86
							1486	4	1449	9							
05	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	1465	1	13087	2	Y	1251	1258	1			79
							1293	4	1376	9							
*06	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	2306	1	9453	2	Y	1828	1811	1			96
							1037	4	2011	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
01	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	833	1	7157	2	Y	1409	1398	1			78
							1504	4	1550	9							
02	9604	X	1808	-0-	-7796	-0-	150	1	1150	2	Y	340	370	1			48
							134	4	374	9							
03	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	1156	1	7902	2	Y	985	978	1			55
							1508	4	1084	9							
04	11160	X	10061	-0-	-1099	-0-	1093	1	6448	2	Y	512	540	1			27
							1957	4	563	9							
05	11532	X	9949	-0-	-1583	-0-	1245	1	7309	2	Y	311	327	1			11
							1053	4	342	9							
*06	11280	X	9657	-0-	-1623	-0-	1444	1	6613	2	Y	537	479	1			69
							1009	4	591	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
01	11067	X	11044	-0-	-23	-0-	837	1	7199	2	Y	1400	1387	1			78
							1468	4	1540	9							
02	9996	X	3612	-0-	-6384	-0-	328	1	2443	2	Y	554	551	1			81
							232	4	609	9							
03	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	1163	1	8020	2	Y	1602	1588	1			95
							1972	4	1762	9							
04	10800	X	10749	-0-	-51	-0-	1034	1	6041	2	Y	1155	1176	1			74
							2403	4	1271	9							
05	11160	X	10414	-0-	-746	-0-	1197	1	7038	2	Y	1018	1043	1			49
							1059	4	1120	9							
*06	12510	X	10015	-0-	-2495	-0-	1361	1	6064	2	Y	1378	1296	1			131
							1074	4	1516	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
01	9579	X	6368	-0-	-3211	-0-	477	1	4001	2	Y	1237	1279	1			21
							529	4	1361	9							
02	8652	X	1174	-0-	-7478	-0-	77	1	521	2	Y	446	439	1			28
							85	4	491	9							
03	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	1056	1	7256	2	Y	379	387	1			20
							1985	4	417	9							
04	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	1021	1	5799	2	Y	412	402	1			30
							2540	4	453	9							
05	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	1098	1	6458	2	Y	526	538	1			18
							1318	4	579	9							
*06	10380	X	8875	-0-	-1505	-0-	1268	1	5709	2	Y	554	531	1			41
							1289	4	609	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. (I) GAS 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	9951	X	9479	-0-	-472	-0-	820	1	6477	2	Y	1178	1134	1			124
							886	4	1296	9							
02	8988	X	8405	-0-	-583	-0-	861	1	6071	2	Y	996	1007	1			113
							377	4	1096	9							
03	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	1066	1	7343	2	Y	925	928	1			110
							654	4	1018	9							
04	9180	X	7217	-0-	-1963	-0-	1012	1	3738	2	Y	909	913	1			106
							1467	4	1000	9							
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	898	1	8086	2	Y	771	801	1			76
							1588	4	848	9							
*06	9750	X	9614	-0-	-136	-0-	1519	1	6478	2	Y	749	766	1			59
							793	4	824	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. (I) GAS 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	15810	X	12654	-0-	-3156	-0-	992	1	7834	2	Y	2512	2481	1			260
							1065	4	2763	9							
02	13412	X	11514	-0-	-1898	-0-	1119	1	7860	2	Y	1870	1905	1			225
							478	4	2057	9							
03	14849	X	12076	-0-	-2773	-0-	1146	1	7866	2	Y	2157	2131	1			251
							691	4	2373	9							
04	13290	X	8537	-0-	-4753	-0-	986	1	3630	2	Y	2228	2254	1			225
							1470	4	2451	9							
05	12741	X	12492	-0-	-249	-0-	870	1	7946	2	Y	2037	2028	1			234
							1435	4	2241	9							
*06	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	2035	1	7565	2	Y	2206	2186	1			254
							981	4	2427	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. (I) GAS 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	7533	X	5746	-0-	-1787	-0-	399	1	3390	2	Y	1405	1436	1			44
							411	4	1546	9							
02	6804	X	4499	-0-	-2305	-0-	405	1	2836	2	Y	793	786	1			51
							386	4	872	9							
03	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	1242	1	8492	2	Y	951	966	1			36
							2403	4	1046	9							
04	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	1192	1	6666	2	Y	744	730	1			50
							3175	4	818	9							
05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	1280	1	7525	2	Y	863	886	1			27
							1607	4	949	9							
*06	12750	X	10576	-0-	-2174	-0-	1467	1	6524	2	Y	895	870	1			52
							1600	4	985	9							

Z&T 20 WELL #: E002 RRCID -> 292996 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8996	-0-	-242	-0-	652	1	5505	2	Y	1938	1978	1			61
							707	4	2132	9							
02	8344	X	6234	-0-	-2110	-0-	572	1	4017	2	Y	998	1000	1			59
							547	4	1098	9							
03	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	1041	1	7158	2	Y	1156	1154	1			61
							1961	4	1272	9							
04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	961	1	5445	2	Y	1192	1176	1			77
							2041	4	1311	9							
05	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	1035	1	6084	2	Y	1420	1443	1			54
							1310	4	1562	9							
*06	11070	X	7332	-0-	-3738	-0-	995	1	4475	2	Y	725	739	1			40
							1064	4	798	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
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	464	272	1			691
02	1176	X	694	-0-	-482	-0-	47	1	135	2	Y	445	581	1			555
							22	4	490	9							
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	695	1	1440	2	Y	255	520	1			290
							1058	4	281	9							
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					290
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					290
*06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					290

WEBER 26 WELL #: C001 RRCID -> 293008 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12337 - 17438

01	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	887	1	5937	2	Y	2373	2383	1			109
							5441	4	2610	9							
02	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	574	1	5090	2	Y	2305	2277	1			137
							6680	4	2536	9							
03	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	684	1	5153	2	Y	2438	2433	1			142
							3133	4	2682	9							
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	170	1	1932	2	Y	2592	2631	1			103
							2268	4	2851	9							
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	153	1	1607	2	Y	2416	2367	1			152
							1539	4	2658	9							
*06	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	82	1	4292	2	Y	2377	2420	1			109
							1043	4	2615	9							

WEBER 26 WELL #: E011 RRCID -> 293009 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1434	1314	1			158
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3094	3072	1			180
03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	352	1	2052	2	Y	3111	3215	1			76
							2790	4	3422	9							
04	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	678	1	3882	2	Y	3320	3261	1			135
							8952	4	3652	9							
05	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	741	1	7090	2	Y	3345	3277	1			203
							7450	4	3680	9							
*06	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	412	1	6890	2	Y	3049	3104	1			148
							4940	4	3354	9							

WEBER 26 WELL #: G001 RRCID -> 293010 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12110 - 16772

01	1767	X	724	-0-	-1043	-0-	1	2	1	4	Y	656	673	1			30
							722	9									
02	1596	X	542	-0-	-1054	-0-	1	4	541	9	Y	492	487	1			35
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	245	1	950	2	Y	483	488	1			30
							1245	4	531	9							
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	265	1	1587	2	Y	494	482	1			42
							3632	4	543	9							
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	297	1	2925	2	Y	536	535	1			43
							3043	4	590	9							
*06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	159	1	2404	2	Y	453	470	1			26
							1956	4	498	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. (I) GAS 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	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	1741	1	12081	2	Y	4350	4370	1			230
							10556	4	4785	9							
02	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	1173	1	10454	2	Y	3415	3414	1			231
							13645	4	3757	9							
03	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	1405	1	10963	2	Y	3235	3152	1			314
							6389	4	3559	9							
04	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	338	1	3782	2	Y	3361	3391	1			284
							4463	4	3697	9							
05	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	225	1	2439	2	Y	3191	3156	1			319
							2284	4	3510	9							
*06	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	107	1	5290	2	Y	2772	2872	1			219
							1284	4	3049	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. (I) GAS 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	7905	X	6944	-0-	-961	-0-	1784	1	1786	2	Y	831	821	1			49
							2460	4	914	9							
02	7280	X	6869	-0-	-411	-0-	2622	1	2604	2	Y	924	929	1			44
							627	4	1016	9							
03	8060	X	6659	-0-	-1401	-0-	1549	1	2232	2	Y	917	904	1			57
							1869	4	1009	9							
04	7800	X	7282	-0-	-518	-0-	561	1	4978	2	Y	759	779	1			37
							908	4	835	9							
05	7595	X	4799	-0-	-2796	-0-	593	1	2847	2	Y	723	708	1			52
							564	4	795	9							
*06	7350	X	2917	-0-	-4433	-0-	424	1	667	2	Y	607	599	1			60
							1158	4	668	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. (I) GAS 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	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	2359	1	2334	2	Y	912	923	1			43
							3588	4	1003	9							
02	7364	X	6548	-0-	-816	-0-	2440	1	2409	2	Y	974	954	1			63
							628	4	1071	9							
03	12555	X	8453	-0-	-4102	-0-	2078	1	2834	2	Y	906	910	1			59
							2544	4	997	9							
04	12150	X	7206	-0-	-4944	-0-	543	1	4729	2	Y	914	916	1			57
							929	4	1005	9							
05	12555	X	6530	-0-	-6025	-0-	951	1	3876	2	Y	863	879	1			41
							754	4	949	9							
*06	8970	X	6275	-0-	-2695	-0-	1085	1	1883	2	Y	620	602	1			59
							2625	4	682	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. (I) GAS 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	7316	X	6163	-0-	-1153	-0-	412	1	3552	2	Y	1330	1310	1			78
							736	4	1463	9							
02	6608	X	954	-0-	-5654	-0-	67	1	523	2	Y	275	323	1			30
							61	4	303	9							
03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1087	1	7466	2	Y	681	689	1			22
							1283	4	749	9							
04	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	1198	1	7040	2	Y	258	255	1			25
							2414	4	284	9							
05	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1395	1	8192	2	Y	343	353	1			15
							1306	4	377	9							
*06	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	1609	1	7122	2	Y	581	527	1			69
							1306	4	639	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	428	422	1			23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	581	553	1			51
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	562	602	1			11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	497	491	1			17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	386	383	1			20
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	343	350	1			13

SID M. KYLE 26 WELL #: B142 RRCID -> 294891 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11500 - 16761

01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	1475	1	4687	2	Y	2419	2343	1			386
							1324	4	2661	9							
02	12376	X	10389	-0-	-1987	-0-	1742	1	5363	2	Y	2176	2169	1			393
							890	4	2394	9							
03	12586	X	10568	-0-	-2018	-0-	1842	1	3760	2	Y	2267	2399	1			261
							2472	4	2494	9							
04	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	1403	1	5845	2	Y	2352	2315	1			298
							1734	4	2587	9							
05	11501	X	9234	-0-	-2267	-0-	1452	1	3796	2	Y	2419	2478	1			239
							1325	4	2661	9							
*06	11130	X	8705	-0-	-2425	-0-	1381	1	3732	2	Y	2150	2178	1			211
							1227	4	2365	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: A141 RRCID -> 295169 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12076 - 16740

01	12679	X	9591	-0-	-3088	-0-	1380	1	4394	2	Y	2345	2254	1			376
							1237	4	2580	9							
02	11452	X	3191	-0-	-8261	-0-	157	1	522	2	Y	2191	2210	1			357
							102	4	2410	9							
03	12369	X	9898	-0-	-2471	-0-	1737	1	3745	2	Y	2245	2369	1			233
							1946	4	2470	9							
04	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	1514	1	6282	2	Y	2105	2058	1			280
							1882	4	2316	9							
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	1597	1	4178	2	Y	2212	2271	1			221
							1451	4	2433	9							
*06	9570	X	9147	-0-	-423	-0-	1520	1	4107	2	Y	1972	1988	1			205
							1351	4	2169	9							

Z&T 42 WELL #: E145 RRCID -> 295171 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 11443 PERF.11490 - 16329

01	4340	X	3924	-0-	-416	-0-	2199	2	36	4	Y	1535	1530	1			115
							1689	9									
02	3920	X	3585	-0-	-335	-0-	2099	2	101	4	Y	1259	1264	1			110
							1385	9									
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	6530	2	178	4	Y	1219	1206	1			123
							1341	9									
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	5320	2	21	4	Y	1016	982	1			157
							1118	9									
05	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	4811	2	4435	4	Y	1509	1531	1			135
							1660	9									
*06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	9499	2	397	4	Y	1053	1045	1			143
							1158	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
01	18166	X	12405	-0-	-5761	-0-	927	1	7903	2	Y	2402	2403	1			108
							933	4	2642	9							
02	15036	X	9701	-0-	-5335	-0-	856	1	5987	2	Y	1840	1851	1			97
							834	4	2024	9							
03	14880	X	13621	-0-	-1259	-0-	1173	1	8063	2	Y	2014	2000	1			111
							2170	4	2215	9							
04	14190	X	12044	-0-	-2146	-0-	1098	1	6174	2	Y	2014	2013	1			112
							2557	4	2215	9							
05	12834	X	11748	-0-	-1086	-0-	1187	1	7021	2	Y	1905	1937	1			80
							1444	4	2096	9							
*06	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	2145	1	9657	2	Y	2467	2418	1			129
							2222	4	2714	9							

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

01	6200	X	5015	-0-	-1185	-0-	4276	3	739	9	Y	672	734	0	2	8	190
02	4956	X	3959	-0-	-997	-0-	3402	3	557	9	Y	506	501	0	2	8	193
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	3961	3	691	9	Y	628	645	0			176
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4362	3	664	9	Y	604	562	0			218
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

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

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-

TUGBOAT STATE 7-9 C WELL #: 3HA RRCID -> 297372 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10544 - 23114

01	154473	X	112599	-0-	-41874	-0-	102	1	105543	3	Y	6322	6253	0			206
							6954	9									
02	135324	X	95706	-0-	-39618	-0-	91	1	89821	3	Y	5241	5227	0			220
							29	4	5765	9							
03	149823	X	98256	-0-	-51567	-0-	90977	3	1303	4	Y	5433	5456	0			197
							5976	9									
04	128520	X	93390	-0-	-35130	-0-	12	1	87729	3	Y	5135	5155	0			177
							5649	9									
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

TUGBOAT STATE 7-9 B WELL #: 2HA RRCID -> 297578 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10043 - 23347

01	198834	X	144623	-0-	-54211	-0-	131	1	134483	3	Y	8863	8771	0			289
							260	4	9749	9							
02	149072	X	126552	-0-	-22520	-0-	120	1	118159	3	Y	7521	7494	0			316
							8273	9									
03	165044	X	99743	-0-	-65301	-0-	92520	3	1111	4	Y	5556	5668	0			204
							6112	9									
04	159720	X	90011	-0-	-69709	-0-	11	1	83947	3	Y	5503	5517	0			190
							6053	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141794	X	107904	-0-	-33890	-0-	97	1	100312	3	Y	6082	6027	0			198
							805	4	6690	9							
02	121044	X	93957	-0-	-27087	-0-	90	1	88142	3	Y	5110	5093	0			215
							104	4	5621	9							
03	133455	X	97992	-0-	-35463	-0-	90656	3	1293	4	Y	5494	5510	0			199
							6043	9									
04	121470	X	93606	-0-	-27864	-0-	12	1	87900	3	Y	5064	5088	0			175
							124	4	5570	9							
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

TUGBOAT STATE 7-9 D WELL #: 4HA RRCID -> 297613 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10840 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198276	X	125053	-0-	-73223	-0-	113	1	116864	3	Y	7342	7276	0			240
							8076	9									
02	159124	X	103184	-0-	-55940	-0-	98	1	96274	3	Y	6170	6151	0			259
							25	4	6787	9							
03	150195	X	120162	-0-	-30033	-0-	110999	3	1541	4	Y	6929	6938	0			250
							7622	9									
04	145350	X	107765	-0-	-37585	-0-	13	1	101047	3	Y	6095	6134	0			211
							6705	9									
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

TUGBOAT STATE 7-9 F WELL #: 6HA RRCID -> 298120 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10910 - 21624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122884	X	109292	-0-	-13592	-0-	100	1	102514	3	Y	5860	5800	0			191
							232	4	6446	9							
02	110992	X	94978	-0-	-16014	-0-	91	1	89412	3	Y	4923	4907	0			207
							60	4	5415	9							
03	122884	X	97980	-0-	-24904	-0-	91004	3	1302	4	Y	5158	5178	0			187
							5674	9									
04	117660	X	93100	-0-	-24560	-0-	12	1	87624	3	Y	4713	4737	0			163
							280	4	5184	9							
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									

TUGBOAT STATE 7-9 A WELL #: 1HA RRCID -> 298121 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10815 - 24498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229369	X	127126	-0-	-102243	-0-	116	1	119880	3	Y	5148	5102	0			168
							1467	4	5663	9							
02	166124	X	107736	-0-	-58388	-0-	105	1	102911	3	Y	4287	4275	0			180
							4	4	4716	9							
03	171182	X	109217	-0-	-61965	-0-	103035	3	1571	4	Y	4192	4220	0			152
							4611	9									
04	155130	X	90053	-0-	-65077	-0-	11	1	86094	3	Y	3585	3613	0			124
							4	4	3944	9							
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 1HA RRCID -> 298474 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10712 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230020	X	152517	-0-	-77503	-0-	136028	3	16489	9	Y	14990	14961	0			409
02	207760	X	118892	-0-	-88868	-0-	106510	3	12382	9	Y	11256	11295	0			370
03	219821	X	137253	-0-	-82568	-0-	123733	3	15	4	Y	12277	12137	0			510
							13505	9									
04	203190	X	115687	-0-	-87503	-0-	104639	3	2	4	Y	10042	10355	0			197
							11046	9									
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

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 2HA RRCID -> 298599 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10455 - 20844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185690	X	153538	-0-	-32152	-0-	138340	3	15198	9	Y	13816	13787	0			377
02	167720	X	130105	-0-	-37615	-0-	118182	3	11923	9	Y	10839	10860	0			356
03	185690	X	158002	-0-	-27688	-0-	144803	3	18	4	Y	11983	11841	0			498
							13181	9									
04	179700	X	140024	-0-	-39676	-0-	129153	3	3	4	Y	9880	10184	0			194
							10868	9									
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

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 4HA RRCID -> 298617 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10648 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172732	X	139707	-0-	-33025	-0-	128078	3	11629	9	Y	10572	10542	0			288
02	156016	X	114651	-0-	-41365	-0-	105952	3	8699	9	Y	7908	7936	0			260
03	172732	X	133993	-0-	-38739	-0-	124372	3	16	4	Y	8732	8629	0			363
							9605	9									
04	167160	X	118887	-0-	-48273	-0-	110917	3	2	4	Y	7244	7465	0			142
							7968	9									
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

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: RRCID -> 298910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10575 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 2HA RRCID -> 298911 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10543 - 19134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		113884	-0-	113884	569842	103926	3	9958	9	Y	9053	8909	0			405
02	665253	X	95411	-0-	-569842	-0-	87620	3	34	4	Y	7052	7147	0			310
							7757	9									
03	163835	X	97662	-0-	-66173	-0-	90251	3	18	4	Y	6721	6721	0			310
							7393	9									
04	158550	X	86576	-0-	-71974	-0-	79904	3	2	4	Y	6064	6068	0			306
							6670	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 4HA RRCID -> 298918 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10721 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		39226	-0-		39226	39226	36236	3	220	4	Y	2518	2203	0	183	1	132
								2770	9									
10	0		103924	-0-		103924	143150	95282	3	8642	9	Y	7856	7666	0	203	1	119
11	0		93317	-0-		93317	236467	85070	3	15	4	Y	7484	7417	0			186
								8232	9									
12	0		97310	-0-		97310	333777	88417	3	4	4	Y	8081	8062	0			205
								8889	9									
01	0		85405	-0-		85405	419182	78466	3	6939	9	Y	6308	6230	0			283
*02	492766	X	73584	-0-		-419182	-0-	67570	3	26	4	Y	5444	5489	0			238
								5988	9									
03	127906	X	77636	-0-		-50270	-0-	71360	3	14	4	Y	5693	5669	0			262
								6262	9									
04	123780	X	73144	-0-		-50636	-0-	67379	3	2	4	Y	5239	5237	0			264
								5763	9									
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

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 3HA RRCID -> 298994 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10583 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199888	X	128348	-0-		-71540	-0-	117715	3	10633	9	Y	9666	9669	0			264
02	180544	X	103879	-0-		-76665	-0-	95834	3	8045	9	Y	7314	7337	0			241
03	199888	X	110556	-0-		-89332	-0-	102522	3	13	4	Y	7292	7229	0			304
								8021	9									
04	193440	X	93993	-0-		-99447	-0-	87588	3	2	4	Y	5821	6011	0			114
								6403	9									
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

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 3HA RRCID -> 299301 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10648 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		83428	-0-		83428	521642	77701	3	5727	9	Y	5206	5163	0			235
02	593613	X	71971	-0-		-521642	-0-	67303	3	26	4	Y	4220	4270	0			185
								4642	9									
03	170717	X	66806	-0-		-103911	-0-	62397	3	12	4	Y	3997	3997	0			185
								4397	9									
04	165210	X	64864	-0-		-100346	-0-	61248	3	2	4	Y	3285	3303	0			167
								3614	9									
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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	15623	-0-		-11874	-0-	14988	3	635	9	Y	577	625	0			28
02	17248	X	8450	-0-		-8798	-0-	8243	3	207	9	Y	188	187	0			29
03	19096	X	10769	-0-		-8327	-0-	9777	3	992	9	Y	902	846	0	39	1	46
04	18480	X	11490	-0-		-6990	-0-	10100	3	1390	9	Y	1264	1250	0			60
05	18569	X	17552	-0-		-1017	-0-	15990	3	1562	9	Y	1420	1395	0			85
06	15120	X	1695	-0-		-13425	-0-	786	3	909	9	Y	826	870	0			41

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12823	X	12823	-0-		-0-	-0-	11116	3	1707	9	Y	1552	1600	0			75
02	7252	X	5877	-0-		-1375	-0-	4991	3	886	9	Y	805	757	0			123
03	8029	X	7338	-0-		-691	-0-	6314	3	1024	9	Y	931	962	0	45	1	47
04	7770	X	6898	-0-		-872	-0-	5741	3	1157	9	Y	1052	1049	0			50
05	11062	X	11062	-0-		-0-	-0-	9178	3	1884	9	Y	1713	1661	0			102
06	7770	X	2057	-0-		-5713	-0-	954	3	1103	9	Y	1003	1055	0			50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	15799	-0-	-9776	-0-	14973	3	826	9	Y	751	744	0			36
02	13076	X	8858	-0-	-4218	-0-	8395	3	463	9	Y	421	393	0			64
03	14477	X	13991	-0-	-486	-0-	13252	3	739	9	Y	672	671	0	31	1	34
04	14010	X	12210	-0-	-1800	-0-	11566	3	644	9	Y	585	591	0			28
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

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
01	9455	X	4895	-0-	-4560	-0-	4500	3	395	9	Y	359	362	0			17
02	7672	X	4116	-0-	-3556	-0-	3810	3	306	9	Y	278	253	0			42
03	8494	X	5354	-0-	-3140	-0-	4726	3	628	9	Y	571	558	0	26	1	29
04	5550	X	3163	-0-	-2387	-0-	2750	3	413	9	Y	375	386	0			18
05	5735	X	4609	-0-	-1126	-0-	3981	3	628	9	Y	571	555	0			34
06	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6749	3	422	9	Y	384	399	0			19

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3688	-0-	-1334	-0-	3468	3	220	9	Y	200	219	0			10
02	5264	X	3534	-0-	-1730	-0-	2331	3	1203	9	Y	1094	937	0			167
03	5828	X	4333	-0-	-1495	-0-	2977	3	1356	9	Y	1233	1279	0	59	1	62
04	5640	X	4134	-0-	-1506	-0-	2748	3	1386	9	Y	1260	1262	0			60
*05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	5935	3	1472	9	Y	1338	1318	0			80
06	4200	X	2355	-0-	-1845	-0-	1092	3	1263	9	Y	1148	1170	0			58

GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	11618	-0-	-5339	-0-	9619	3	1999	9	Y	1817	1841	0			88
02	16044	X	6563	-0-	-9481	-0-	5500	3	1063	9	Y	966	907	0			147
03	17763	X	8685	-0-	-9078	-0-	7546	3	1139	9	Y	1035	1080	0	50	1	52
04	17190	X	7072	-0-	-10118	-0-	5993	3	1079	9	Y	981	986	0			47
05	11749	X	11451	-0-	-298	-0-	10208	3	1243	9	Y	1130	1110	0			67
06	11250	X	1745	-0-	-9505	-0-	809	3	936	9	Y	851	875	0			43

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44299	X	28526	-0-	-15773	-0-	26406	3	2120	9	Y	1927	1955	0			93
02	26180	X	15904	-0-	-10276	-0-	14938	3	966	9	Y	878	837	0			134
03	28985	X	21915	-0-	-7070	-0-	20020	3	1895	9	Y	1723	1692	0	78	1	87
04	28050	X	18266	-0-	-9784	-0-	16745	3	1521	9	Y	1383	1404	0			66
05	31686	X	31686	-0-	-0-	-0-	29573	3	2113	9	Y	1921	1872	0			115
06	27600	X	2951	-0-	-24649	-0-	1368	3	1583	9	Y	1439	1482	0			72

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	12325	-0-	-4880	-0-	10886	3	1439	9	Y	1308	1311	0			63
02	8596	X	7322	-0-	-1274	-0-	6527	3	795	9	Y	723	676	0			110
03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	8727	3	1263	9	Y	1148	1147	0	53	1	58
04	9210	X	5965	-0-	-3245	-0-	4912	3	1053	9	Y	957	970	0			45
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	9707	3	1800	9	Y	1636	1583	0			98
06	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	17478	3	1235	9	Y	1123	1165	0			56

MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	18242	-0-	-2993	-0-	17320	3	922	9	Y	838	833	0			41
02	16800	X	9493	-0-	-7307	-0-	9205	3	288	9	Y	262	263	0			40
03	18600	X	13879	-0-	-4721	-0-	13077	3	802	9	Y	729	700	0	32	1	37
04	18000	X	9864	-0-	-8136	-0-	9471	3	393	9	Y	357	377	0			17
05	18600	X	17724	-0-	-876	-0-	16570	3	1154	9	Y	1049	1003	0			63
06	17640	X	1303	-0-	-16337	-0-	604	3	699	9	Y	635	666	0			32

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
01	17050	X	11567	-0-	-5483	-0-	10229	3	1338	9	Y	1216	1200	0			59
02	11676	X	7611	-0-	-4065	-0-	6585	3	1026	9	Y	933	850	0			142
03	12927	X	9822	-0-	-3105	-0-	8465	3	1357	9	Y	1234	1256	0	58	1	62
04	12510	X	8498	-0-	-4012	-0-	7455	3	1043	9	Y	948	965	0			45
05	12927	X	9146	-0-	-3781	-0-	8021	3	1125	9	Y	1023	1007	0			61
06	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	10575	3	898	9	Y	816	836	0			41

LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	10270	-0-	-4982	-0-	9246	3	1024	9	Y	931	931	0			45
02	9660	X	6504	-0-	-3156	-0-	5855	3	649	9	Y	590	545	0			90
03	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	9945	3	868	9	Y	789	802	0	37	1	40
04	10350	X	7372	-0-	-2978	-0-	6276	3	1096	9	Y	996	989	0			47
*05	10695	X	7947	-0-	-2748	-0-	6874	3	1073	9	Y	975	964	0			58
06	10350	X	1489	-0-	-8861	-0-	690	3	799	9	Y	726	748	0			36

PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	14524	-0-	-5161	-0-	1044	1	12002	3	Y	1148	1140	0			28
							215	4	1263	9							
02	14028	X	12669	-0-	-1359	-0-	940	1	10626	3	Y	1002	1008	0			22
							1	4	1102	9							
03	15531	X	14195	-0-	-1336	-0-	1050	1	11923	3	Y	1110	1112	0			20
							1	4	1221	9							
04	15030	X	13394	-0-	-1636	-0-	997	1	11171	3	Y	1112	1104	0			28
							3	4	1223	9							
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							

NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42501	X	29323	-0-	-13178	-0-	27091	3	2232	9	Y	2029	2026	0			98
02	21420	X	15302	-0-	-6118	-0-	14499	3	803	9	Y	730	717	0			111
03	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	22934	3	1157	9	Y	1052	1061	0	49	1	53
04	22950	X	22044	-0-	-906	-0-	20876	3	1168	9	Y	1062	1065	0			50
*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

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48825	X	27053	-0-	-21772	-0-	24531	3	2522	9	Y	2293	2285	0			111
02	23940	X	14909	-0-	-9031	-0-	13533	3	1376	9	Y	1251	1171	0			191
03	26505	X	21089	-0-	-5416	-0-	18951	3	2138	9	Y	1944	1947	0	90	1	98
04	25650	X	20135	-0-	-5515	-0-	18197	3	1938	9	Y	1762	1776	0			84
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

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
01	52266	X	46264	-0-	-6002	-0-	38840	3	7424	9	Y	6749	6768	0			327
02	43540	X	23637	-0-	-19903	-0-	19170	3	4467	9	Y	4061	3769	0			619
03	48205	X	22782	-0-	-25423	-0-	18570	3	4212	9	Y	3829	4066	0	188	1	194
04	46650	X	33021	-0-	-13629	-0-	27105	3	5916	9	Y	5378	5317	0			255
05	47864	X	47716	-0-	-148	-0-	40229	3	7487	9	Y	6806	6655	0			406
06	44760	X	9748	-0-	-35012	-0-	4519	3	5229	9	Y	4754	4921	0			239

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26381	X	22033	-0-	-4348	-0-	1652	1	18992	3	Y	1245	1233	0		30
							19	4	1370	9						
02	23632	X	19642	-0-	-3990	-0-	1492	1	16873	3	Y	1159	1165	0		24
							2	4	1275	9						
03	26164	X	21264	-0-	-4900	-0-	1609	1	18271	3	Y	1257	1261	0		20
							1	4	1383	9						
04	21810	X	20398	-0-	-1412	-0-	1563	1	17508	3	Y	1202	1191	0		31
							5	4	1322	9						
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						

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
01	27280	X	23858	-0-	-3422	-0-	1712	1	19689	3	Y	2215	2200	0		47
							20	4	2437	9						
02	22960	X	21023	-0-	-1937	-0-	1538	1	17395	3	Y	1898	1910	0		35
							2	4	2088	9						
03	25420	X	23564	-0-	-1856	-0-	1717	1	19500	3	Y	2132	2136	0		31
							2	4	2345	9						
04	23730	X	21167	-0-	-2563	-0-	1550	1	17369	3	Y	2039	2024	0		46
							5	4	2243	9						
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						

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
01	29946	X	17146	-0-	-12800	-0-	16009	3	1137	9	Y	1034	1063	0		50
02	18060	X	6392	-0-	-11668	-0-	5994	3	398	9	Y	362	357	0		55
03	19995	X	18548	-0-	-1447	-0-	16921	3	1627	9	Y	1479	1394	0	65 1	75
04	19350	X	11318	-0-	-8032	-0-	10203	3	1115	9	Y	1014	1041	0		48
05	19995	X	17551	-0-	-2444	-0-	16282	3	1269	9	Y	1154	1133	0		69
06	30530	X	30530	-0-	-0-	-0-	29716	3	814	9	Y	740	772	0		37

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
01	32829	X	28998	-0-	-3831	-0-	2165	1	24891	3	Y	1570	1557	0		44
							215	4	1727	9						
02	28056	X	25814	-0-	-2242	-0-	1969	1	22267	3	Y	1431	1438	0		37
							4	4	1574	9						
03	31062	X	28567	-0-	-2495	-0-	2164	1	24583	3	Y	1617	1622	0		32
							41	4	1779	9						
04	28110	X	26887	-0-	-1223	-0-	2060	1	23086	3	Y	1518	1506	0		44
							71	4	1670	9						
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						

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 LIFT	(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	60295	X	53357	-0-		-6938	-0-	3845	1	44204	3	Y	4572	4546	0			91
								279	4	5029	9							
02	47684	X	47235	-0-		-449	-0-	3501	1	39584	3	Y	3766	3791	0			66
								7	4	4143	9							
03	52793	X	52212	-0-		-581	-0-	3833	1	43535	3	Y	4371	4377	0			60
								36	4	4808	9							
04	51090	X	49758	-0-		-1332	-0-	3687	1	41317	3	Y	4299	4269	0			90
								25	4	4729	9							
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							

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	20026	X	16631	-0-		-3395	-0-	1169	1	13443	3	Y	1582	1570	0			35
								279	4	1740	9							
02	14588	X	14587	-0-		-1	-0-	1057	1	11953	3	Y	1432	1440	0			27
								2	4	1575	9							
03	16151	X	16051	-0-		-100	-0-	1156	1	13132	3	Y	1600	1603	0			24
								3	4	1760	9							
04	15630	X	15091	-0-		-539	-0-	1096	1	12275	3	Y	1537	1526	0			35
								29	4	1691	9							
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							

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 LIFT	(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	40612	X	40612	-0-		-0-	-0-	2935	1	33742	3	Y	3427	3402	0			78
								165	4	3770	9							
02	35265	X	35265	-0-		-0-	-0-	2593	1	29321	3	Y	3043	3059	0			62
								4	4	3347	9							
03	38080	X	38080	-0-		-0-	-0-	2779	1	31566	3	Y	3371	3378	0			55
								27	4	3708	9							
04	36540	X	35366	-0-		-1174	-0-	2598	1	29107	3	Y	3220	3198	0			77
								119	4	3542	9							
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							

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 LIFT	(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	42389	X	42389	-0-		-0-	-0-	3084	1	35459	3	Y	3268	3243	0			77
								251	4	3595	9							
02	38640	X	37490	-0-		-1150	-0-	2783	1	31466	3	Y	2942	2957	0			62
								5	4	3236	9							
03	42780	X	41563	-0-		-1217	-0-	3069	1	34860	3	Y	3276	3284	0			54
								30	4	3604	9							
04	41160	X	39763	-0-		-1397	-0-	2966	1	33237	3	Y	3133	3110	0			77
								114	4	3446	9							
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							

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. (I) GAS 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	51460	X	43883	-0-	-7577	-0-	3250	1	37362	3	Y	2906	2883	0			71
							74	4	3197	9							
02	41076	X	39009	-0-	-2067	-0-	2934	1	33174	3	Y	2620	2634	0			57
							19	4	2882	9							
03	45477	X	42778	-0-	-2699	-0-	3196	1	36305	3	Y	2940	2946	0			51
							43	4	3234	9							
04	43800	X	40736	-0-	-3064	-0-	3076	1	34469	3	Y	2777	2757	0			71
							136	4	3055	9							
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							

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. (I) GAS 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	40661	X	40661	-0-	-0-	-0-	2975	1	34209	3	Y	3108	3083	0			74
							58	4	3419	9							
02	36540	X	36268	-0-	-272	-0-	2697	1	30492	3	Y	2795	2810	0			59
							4	4	3075	9							
03	40455	X	40119	-0-	-336	-0-	2965	1	33680	3	Y	3155	3162	0			52
							3	4	3471	9							
04	39150	X	38379	-0-	-771	-0-	2873	1	32195	3	Y	3000	2978	0			74
							11	4	3300	9							
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							

KUDU A WELL #: 1 H RRCID -> 293698 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	11720	-0-	-2261	-0-	10513	3	1207	9	Y	1097	1103	0			53
02	12824	X	6676	-0-	-6148	-0-	5881	3	795	9	Y	723	666	0			110
03	13950	X	7962	-0-	-5988	-0-	6644	3	1318	9	Y	1198	1192	0	55	1	61
04	13500	X	5477	-0-	-8023	-0-	4451	3	1026	9	Y	933	950	0			44
05	12059	X	8054	-0-	-4005	-0-	6614	3	1440	9	Y	1309	1275	0			78
*06	11340	X	10759	-0-	-581	-0-	9703	3	1056	9	Y	960	990	0			48

EAST SHAMMO WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41385	X	36146	-0-	-5239	-0-	29139	3	7007	9	Y	6370	6337	0			308
02	29708	X	18905	-0-	-10803	-0-	14517	3	4388	9	Y	3989	3689	0			608
03	32891	X	26041	-0-	-6850	-0-	20292	3	5749	9	Y	5226	5323	0	247	1	264
04	31830	X	19123	-0-	-12707	-0-	15113	3	4010	9	Y	3645	3736	0			173
*05	32891	X	32792	-0-	-99	-0-	29524	3	3268	9	Y	2971	2967	0			177
06	64162	X	64162	-0-	-0-	-0-	59024	3	5138	9	Y	4671	4614	0			234

GRIZZLY B C23-21 WELL #: 2H RRCID -> 293912 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	9387	-0-	-4160	-0-	8108	3	1279	9	Y	1163	1181	0			56
02	8596	X	6510	-0-	-2086	-0-	5340	3	1170	9	Y	1064	958	0			162
03	9517	X	8924	-0-	-593	-0-	7195	3	1729	9	Y	1572	1581	0	73	1	80
04	9210	X	6044	-0-	-3166	-0-	5458	3	586	9	Y	533	588	0			25
05	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	9433	3	847	9	Y	770	749	0			46
06	9090	X	1592	-0-	-7498	-0-	738	3	854	9	Y	776	783	0			39

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
01	20398	X	15194	-0-	-5204	-0-	11530	3	3664	9	Y	3331	3352	0			161
02	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	5986	3	2816	9	Y	2560	2331	0			390
03	9486	X	5243	-0-	-4243	-0-	2302	3	2941	9	Y	2674	2799	0	130	1	135
04	9180	X	3283	-0-	-5897	-0-	691	3	2592	9	Y	2356	2379	0			112
05	9486	X	9484	-0-	-2	-0-	6338	3	3146	9	Y	2860	2801	0			171
06	9180	X	4156	-0-	-5024	-0-	1598	3	2558	9	Y	2325	2379	0			117

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
01	12896	X	7379	-0-	-5517	-0-	5858	3	1521	9	Y	1383	1364	0			67
02	15568	X	5493	-0-	-10075	-0-	4155	3	1338	9	Y	1216	1098	0			185
03	17236	X	8263	-0-	-8973	-0-	6420	3	1843	9	Y	1675	1696	0	79	1	85
04	16680	X	9162	-0-	-7518	-0-	6655	3	2507	9	Y	2279	2256	0			108
05	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	9793	3	2686	9	Y	2442	2404	0			146
06	25291	X	25291	-0-	-0-	-0-	22741	3	2550	9	Y	2318	2348	0			116

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
01	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	1169	1	9178	2	Y	1438	1413	0			191
							1582	9									
02	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	1154	1	10192	2	Y	1467	1457	0	28	8	173
							1614	9									
03	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	1174	1	12982	2	Y	1671	1591	0	60	8	193
							1838	9									
04	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	518	1	10623	2	Y	1203	1209	0	26	8	161
							1323	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	40951	X	16474	-0-	-24477	-0-	18	1	15693	2	Y	694	800	0			78
							763	9									
02	36988	X	23570	-0-	-13418	-0-	25	1	22774	2	Y	701	730	0			49
							771	9									
03	42997	X	20856	-0-	-22141	-0-	1229	1	18817	2	Y	736	707	0			78
							810	9									
04	41610	X	11907	-0-	-29703	-0-	539	1	10892	2	Y	433	457	0			54
							476	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	1870 1839	1 9	12967	2	Y	1672	1727	0			1013
02	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	1970 1816	1 9	11737	2	Y	1651	1670	0			994
03	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	2405 2280	1 9	14103	2	Y	2073	2031	0			1036
04	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	1965 2165	1 9	10851	2	Y	1968	2003	0			1001
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

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	16275	X	13741	-0-	-2534	-0-	1219 2080	1 9	10442	2	N	1891	2252	1			798
02	13412	X	12024	-0-	-1388	-0-	986 2072	1 9	8966	2	N	1884	1499	1			1183
03	15810	X	12190	-0-	-3620	-0-	1231 2113	1 9	8846	2	N	1921	2218	1			886
04	15300	X	14455	-0-	-845	-0-	1220 2399	1 9	10836	2	N	2181	2016	1			1051
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

ZUMA 57-T1-3X10 A WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

01	23963	X	22479	-0-	-1484	-0-	526 4762	1 9	17191	2	Y	4329	4476	0			379
02	21644	X	17664	-0-	-3980	-0-	416 4248	1 9	13000	2	Y	3862	4032	0			209
03	23777	X	21950	-0-	-1827	-0-	513 4255	1 9	17182	2	Y	3868	3813	0			264
04	23010	X	20606	-0-	-2404	-0-	531 3541	1 9	16534	2	Y	3219	3195	0			288
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	16150	-0-	-1117	-0-	316	1	14275	2	Y	1417	1550	0			124
							1559	9									
02	16044	X	14239	-0-	-1805	-0-	291	1	12742	2	Y	1096	1161	0			59
							1206	9									
03	21297	X	17059	-0-	-4238	-0-	447	1	15512	2	Y	1000	991	0			68
							1100	9									
04	20610	X	12355	-0-	-8255	-0-	281	1	11479	2	Y	541	561	0			48
							595	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	376	1	152	9	N	138					554
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	1106	1	1483	2	N	514	378	1			690
							565	9									
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	1180	1	1431	2	N	556	371	1			875
							612	9									
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	1109	1	1206	2	N	499	746	1			628
							549	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28958	X	28958	-0-	-0-	-0-	3228	1	23966	2	Y	1604	1610	0			27
							1764	9									
02	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	2480	1	21892	2	Y	1338	1333	0			32
							1472	9									
03	34847	X	34847	-0-	-0-	-0-	2769	1	29806	2	Y	2065	2041	0			56
							2272	9									
04	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	2131	1	28701	2	Y	2079	2094	0			41
							2287	9									
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									

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9581	-0-		-401	-0-	1250 2116	1 9	6215	2	Y	1924	1862	0			256
02	9212	X	7510	-0-		-1702	-0-	1099 1527	1 9	4884	2	Y	1388	1452	0	28	8	164
03	10199	X	8782	-0-		-1417	-0-	1115 1840	1 9	5827	2	Y	1673	1584	0	60	8	193
04	9870	X	7876	-0-		-1994	-0-	1085 1660	1 9	5131	2	Y	1509	1469	0	31	8	202
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

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7248	-0-		-750	-0-	1177 1440	1 9	4631	2	Y	1309	1360	0			174
02	7644	X	6294	-0-		-1350	-0-	1030 1068	1 9	4196	2	Y	971	1010	0	20	8	115
03	8463	X	8054	-0-		-409	-0-	1143 1451	1 9	5460	2	Y	1319	1235	0	47	8	152
04	8190	X	5872	-0-		-2318	-0-	1021 1023	1 9	3828	2	Y	930	938	0	20	8	124
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

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37386	X	29822	-0-		-7564	-0-	27 3890	1 9	25905	2	Y	3536	3392	0			708
02	30240	X	12263	-0-		-17977	-0-	15 1717	1 9	10531	2	Y	1561	1852	0			417
03	33480	X	25870	-0-		-7610	-0-	30 4140	1 9	21700	2	Y	3764	3527	0			654
04	32400	X	22712	-0-		-9688	-0-	26 3582	1 9	19104	2	Y	3256	3410	0			500
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

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	10267	-0-		-7558	-0-	1002 1643	1 9	7622	2	Y	1494	1550	0			299
02	11816	X	9688	-0-		-2128	-0-	1031 1890	1 9	6767	2	Y	1718	1558	0			459
03	17071	X	17071	-0-		-0-	-0-	1230 2801	1 9	13040	2	Y	2546	2563	0			442
04	15452	X	15452	-0-		-0-	-0-	1208 2250	1 9	11994	2	Y	2045	2173	0			314
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

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
01	11315	X	9348	-0-		-1967	-0-	1188 1344	1 9	6816	2	Y	1222	1151	0			245
02	9623	X	9623	-0-		-0-	-0-	1106 1492	1 9	7025	2	Y	1356	1239	0			362
03	10213	X	10213	-0-		-0-	-0-	1200 1414	1 9	7599	2	Y	1285	1424	0			223
04	9750	X	8949	-0-		-801	-0-	1219 1175	1 9	6555	2	Y	1068	1127	0			164
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

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
01	7626	X	6942	-0-		-684	-0-	960 1076	1 9	4906	2	Y	978	934	0			82
02	5908	X	1643	-0-		-4265	-0-	679 374	1 9	590	2	Y	340	385	0	9	8	28
03	6541	X	1234	-0-		-5307	-0-	803	1	431	9	Y	392	376	0	15	8	29
04	6330	X	4182	-0-		-2148	-0-	823 853	1 9	2506	2	Y	775	714	0	15	8	75
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

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
01	18817	X	13681	-0-		-5136	-0-	925 2273	1 9	10483	2	Y	2066	2006	0			172
02	14168	X	6918	-0-		-7250	-0-	679 1167	1 9	5072	2	Y	1061	1120	0	25	8	88
03	15686	X	7409	-0-		-8277	-0-	770 1716	1 9	4923	2	Y	1560	1473	0	59	8	116
04	15150	X	9655	-0-		-5495	-0-	915 1852	1 9	6888	2	Y	1684	1604	0	33	8	163
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

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
01	32116	X	24953	-0-		-7163	-0-	320 3236	1 9	21397	2	Y	2942	3297	0			258
02	35224	X	22237	-0-		-12987	-0-	265 3563	1 9	18409	2	Y	3239	3322	0			175
03	31775	X	26910	-0-		-4865	-0-	301 4553	1 9	22056	2	Y	4139	4032	0			282
04	30750	X	23517	-0-		-7233	-0-	280 4433	1 9	18804	2	Y	4030	3952	0			360
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	37820	X	29852	-0-	-7968	-0-	460 4656	1 9	24736	2	Y	4233	4494	0			371
02	33628	X	26820	-0-	-6808	-0-	419 4535	1 9	21866	2	Y	4123	4271	0			223
03	29636	X	29299	-0-	-337	-0-	427 4316	1 9	24556	2	Y	3924	3879	0			268
04	29568	X	29568	-0-	-0-	-0-	478 4334	1 9	24756	2	Y	3940	3856	0			352
05	31415	X	31415	-0-	-0-	-0-	1297 3858	1 9	26260	2	Y	3507	3534	0			325
06	28410	X	26722	-0-	-1688	-0-	1209 3372	1 9	22141	2	Y	3065	3111	0			279

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	18166	-0-	-3255	-0-	828 2717	1 9	14621	2	Y	2470	2563	0			206
02	17696	X	14459	-0-	-3237	-0-	643 2460	1 9	11356	2	Y	2236	2207	0	50	8	185
03	19592	X	17895	-0-	-1697	-0-	722 3160	1 9	14013	2	Y	2873	2735	0	109	8	214
04	18960	X	17050	-0-	-1910	-0-	785 2508	1 9	13757	2	Y	2280	2227	0	46	8	221
05	19592	X	17215	-0-	-2377	-0-	941 2301	1 9	13973	2	Y	2092	1994	0	67	8	252
06	17580	X	17568	-0-	-12	-0-	1076 2698	1 9	13794	2	Y	2453	2420	0	55	8	230

ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33108	X	33108	-0-	-0-	-0-	26 5185	1 9	27897	2	Y	4714	5025	0			413
02	38451	X	38451	-0-	-0-	-0-	24 4821	1 9	33606	2	Y	4383	4559	0			237
03	42215	X	42215	-0-	-0-	-0-	28 5206	1 9	36981	2	Y	4733	4647	0			323
04	44938	X	44938	-0-	-0-	-0-	27 6703	1 9	38208	2	Y	6094	5872	0			545
05	50439	X	50439	-0-	-0-	-0-	30 7431	1 9	42978	2	Y	6755	6674	0			626
06	44736	X	44736	-0-	-0-	-0-	27 6410	1 9	38299	2	Y	5827	5922	0			531

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	11847	-0-	-1235	-0-	955 2569	1 9	8323	2	Y	2335	2270	0			195
02	11396	X	10100	-0-	-1296	-0-	859 2237	1 9	7004	2	Y	2034	2016	0	45	8	168
03	12617	X	12080	-0-	-537	-0-	971 3007	1 9	8102	2	Y	2734	2594	0	104	8	204
04	12210	X	11701	-0-	-509	-0-	1043 2596	1 9	8062	2	Y	2360	2288	0	47	8	229
05	11966	X	11847	-0-	-119	-0-	1265 2362	1 9	8220	2	Y	2147	2048	0	69	8	259
06	11700	X	11106	-0-	-594	-0-	1041 2261	1 9	7804	2	Y	2055	2075	0	47	8	192

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
01	46583	X	46583	-0-		-0-	-0-	992	1	37377	2	Y	7467	7395	0			169
								8214	9									
02	43009	X	43009	-0-		-0-	-0-	863	1	35389	2	Y	6143	6116	0			196
								6757	9									
03	47210	X	47210	-0-		-0-	-0-	1013	1	38257	2	Y	7218	7187	0			227
								7940	9									
04	38520	X	36542	-0-		-1978	-0-	871	1	29488	2	Y	5621	5605	0			243
								6183	9									
05	43723	X	43723	-0-		-0-	-0-	1038	1	35610	2	Y	6432	6449	0			226
								7075	9									
06	40190	X	40190	-0-		-0-	-0-	972	1	32865	2	Y	5775	5858	0			143
								6353	9									

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
01	57729	X	57729	-0-		-0-	-0-	1025	1	46053	2	Y	9683	9597	0			219
								10651	9									
02	57255	X	57255	-0-		-0-	-0-	861	1	49749	2	Y	6041	6067	0			193
								6645	9									
03	69995	X	69995	-0-		-0-	-0-	1013	1	60636	2	Y	7587	7542	0			238
								8346	9									
04	49003	X	49003	-0-		-0-	-0-	867	1	39129	2	Y	8188	8072	0			354
								9007	9									
05	54493	X	54493	-0-		-0-	-0-	1036	1	43649	2	Y	8916	8957	0			313
								9808	9									
06	52250	X	52250	-0-		-0-	-0-	962	1	42249	2	Y	8217	8327	0			203
								9039	9									

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
01	35650	X	34763	-0-		-887	-0-	1020	1	27542	2	Y	5637	5580	0			128
								6201	9									
02	30206	X	30206	-0-		-0-	-0-	812	1	24563	2	Y	4392	4380	0			140
								4831	9									
03	33092	X	33092	-0-		-0-	-0-	868	1	26681	2	Y	5039	5021	0			158
								5543	9									
04	28800	X	27455	-0-		-1345	-0-	818	1	22222	2	Y	4014	3998	0			174
								4415	9									
05	31351	X	31351	-0-		-0-	-0-	1037	1	25273	2	Y	4583	4596	0			161
								5041	9									
06	29135	X	29135	-0-		-0-	-0-	927	1	23653	2	Y	4141	4200	0			102
								4555	9									

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
01	27125	X	22842	-0-		-4283	-0-	1039	1	17494	2	Y	3917	3882	0			89
								4309	9									
02	19208	X	19208	-0-		-0-	-0-	873	1	15797	2	Y	2307	2322	0			74
								2538	9									
03	24654	X	24654	-0-		-0-	-0-	1015	1	19439	2	Y	3818	3772	0			120
								4200	9									
04	20090	X	20090	-0-		-0-	-0-	882	1	15684	2	Y	3204	3185	0			139
								3524	9									
05	22610	X	22610	-0-		-0-	-0-	1042	1	17633	2	Y	3577	3590	0			126
								3935	9									
06	20995	X	20995	-0-		-0-	-0-	990	1	16311	2	Y	3358	3401	0			83
								3694	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	55955	X	54971	-0-	-984	-0-	976	1	46322	2	Y	6975	6952	0			170
							7673	9									
02	50065	X	50065	-0-	-0-	-0-	926	1	42067	2	Y	6429	6455	0			144
							7072	9									
03	50788	X	50788	-0-	-0-	-0-	1049	1	42418	2	Y	6655	6611	0			188
							7321	9									
04	48450	X	45317	-0-	-3133	-0-	1015	1	38032	2	Y	5700	5678	0			210
							6270	9									
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									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102BO RRCID -> 293451 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10307 - 20520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	48205	X	41364	-0-	-6841	-0-	726	1	32959	2	Y	6981	6970	0			170
							7679	9									
02	48132	X	42800	-0-	-5332	-0-	801	1	33991	2	Y	7280	7287	0			163
							8008	9									
03	53289	X	41513	-0-	-11776	-0-	844	1	33088	2	Y	6892	6861	0			194
							7581	9									
04	43080	X	32069	-0-	-11011	-0-	749	1	25216	2	Y	5549	5539	0			204
							6104	9									
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									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102AP RRCID -> 293454 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10340 - 20638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	46562	X	34824	-0-	-11738	-0-	955	1	27895	2	Y	5431	5426	0			132
							5974	9									
02	42056	X	36436	-0-	-5620	-0-	946	1	28674	2	Y	6196	6189	0			139
							6816	9									
03	42532	X	41062	-0-	-1470	-0-	966	1	32945	2	Y	6501	6457	0			183
							7151	9									
04	39270	X	34503	-0-	-4767	-0-	933	1	27513	2	Y	5506	5487	0			202
							6057	9									
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									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101AP RRCID -> 293509 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10570 - 15538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48856	X	29323	-0-	-19533	-0-	897	1	25453	2	Y	2703	2701	0			66
							2973	9									
02	36960	X	23277	-0-	-13683	-0-	965	1	19420	2	Y	2629	2636	0			59
							2892	9									
03	37603	X	24866	-0-	-12737	-0-	1066	1	20524	2	Y	2978	2953	0			84
							3276	9									
04	32010	X	25609	-0-	-6401	-0-	959	1	21590	2	Y	2782	2764	0			102
							3060	9									
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									

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
01	58094	X	50075	-0-	-8019	-0-	1401 4162	1 9	44512	2	Y	3784	3728	0			370
02	47796	X	42307	-0-	-5489	-0-	1554 3619	1 9	37134	2	Y	3290	3202	0			458
03	52917	X	47036	-0-	-5881	-0-	2092 3934	1 9	41010	2	Y	3576	3579	0			455
04	51210	X	44604	-0-	-6606	-0-	2005 3836	1 9	38763	2	Y	3487	3567	0			375
05	52917	X	45519	-0-	-7398	-0-	1958 4297	1 9	39264	2	Y	3906	3828	0			453
06	48450	X	43047	-0-	-5403	-0-	1821 3781	1 9	37445	2	Y	3437	3522	0			368

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202BO RRCID -> 294001 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59644	X	28540	-0-	-31104	-0-	1395 2697	1 9	24448	2	Y	2452	2496	0			240
02	46004	X	146	-0-	-45858	-0-	146	1			Y	-0-	240	0			-0-
03	50933	X	12	-0-	-50921	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
04	49290	X	18	-0-	-49272	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
05	50933	X	-0-	-0-	-50933	-0-					Y	-0-					-0-
06	27630	X	885	-0-	-26745	-0-	177 62	1 9	646	2	Y	56	50	0			6

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201AP RRCID -> 294007 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	21756	-0-	-7477	-0-	1471 2743	1 9	17542	2	Y	2494	2468	0			244
02	20384	X	17857	-0-	-2527	-0-	1807 2434	1 9	13616	2	Y	2213	2149	0			308
03	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	2072 2959	1 9	18196	2	Y	2690	2656	0			342
04	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	2131 3208	1 9	21537	2	Y	2916	2944	0			314
05	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	2172 3435	1 9	21442	2	Y	3123	3075	0			362
06	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	1908 3270	1 9	19153	2	Y	2973	3017	0			318

TXL 37/48 F WELL #: W101CN RRCID -> 294171 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10694 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65644	X	65644	-0-	-0-	-0-	1002 12334	1 9	52308	2	Y	11213	11087	0			254
02	60285	X	60285	-0-	-0-	-0-	854 13012	1 9	46419	2	Y	11829	11705	0			378
03	56022	X	56022	-0-	-0-	-0-	1012 10529	1 9	44481	2	Y	9572	9649	0			301
04	48400	X	48400	-0-	-0-	-0-	864 9464	1 9	38072	2	Y	8604	8533	0			372
05	46138	X	46138	-0-	-0-	-0-	989 10826	1 9	34323	2	Y	9842	9868	0			346
06	41562	X	41562	-0-	-0-	-0-	976 9692	1 9	30894	2	Y	8811	8939	0			218

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46593	X	16998	-0-	-29595	-0-	943	1	12199	2	Y	3505	3527	0			79
							3856	9									
02	34888	X	24383	-0-	-10505	-0-	849	1	17961	2	Y	5066	4983	0			162
							5573	9									
03	38626	X	13477	-0-	-25149	-0-	85	1	8950	2	Y	4038	4073	0			127
							4442	9									
04	37380	X	15555	-0-	-21825	-0-	22	1	9604	2	Y	5390	5284	0			233
							5929	9									
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									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101DM RRCID -> 295166 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41509	X	20133	-0-	-21376	-0-	16	1	18058	2	Y	1872	1975	0			183
							2059	9									
02	33571	X	33571	-0-	-0-	-0-	27	1	29707	2	Y	3488	3186	0			485
							3837	9									
03	36573	X	36573	-0-	-0-	-0-	30	1	32304	2	Y	3854	3849	0			490
							4239	9									
04	34260	X	29815	-0-	-4445	-0-	30	1	25946	2	Y	3490	3605	0			375
							3839	9									
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									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201DM RRCID -> 295206 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12463 - 17426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51956	X	39410	-0-	-12546	-0-	1379	1	34966	2	Y	2786	2728	0			272
							3065	9									
02	39508	X	35690	-0-	-3818	-0-	1658	1	31401	2	Y	2392	2331	0			333
							2631	9									
03	43741	X	41760	-0-	-1981	-0-	2303	1	36068	2	Y	3081	3022	0			392
							3389	9									
04	42330	X	40453	-0-	-1877	-0-	1970	1	35201	2	Y	2984	3055	0			321
							3282	9									
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									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101CN RRCID -> 295292 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12439 - 17383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43555	X	33333	-0-	-10222	-0-	1410	1	28199	2	Y	3385	3333	0			331
							3724	9									
02	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	1698	1	23900	2	Y	4434	4148	0			617
							4877	9									
03	33683	X	33683	-0-	-0-	-0-	1946	1	28079	2	Y	3325	3519	0			423
							3658	9									
04	32984	X	32984	-0-	-0-	-0-	1891	1	27470	2	Y	3294	3363	0			354
							3623	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27616	X	27616	-0-	-0-	-0-	760 4652	1 9	22204	2	Y	4229	4208	0			109
02	23486	X	23486	-0-	-0-	-0-	799 4588	1 9	18099	2	Y	4171	4140	0			140
03	30979	X	30979	-0-	-0-	-0-	1048 5588	1 9	24343	2	Y	5080	5103	0			117
04	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	1039 5110	1 9	20849	2	Y	4645	4625	0			137
05	25324	X	25324	-0-	-0-	-0-	811 4531	1 9	19982	2	Y	4119	4077	0			179
06	24390	X	17333	-0-	-7057	-0-	644 3627	1 9	13062	2	Y	3297	3364	0			112

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102CN RRCID -> 295527 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10087 - 15035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-	772 5289	1 9	23905	2	Y	4808	4773	0			124
02	28504	X	25035	-0-	-3469	-0-	812 4323	1 9	19900	2	Y	3930	3922	0			132
03	32608	X	32608	-0-	-0-	-0-	1078 4974	1 9	26556	2	Y	4522	4550	0			104
04	31724	X	31724	-0-	-0-	-0-	1046 4628	1 9	26050	2	Y	4207	4187	0			124
05	29977	X	26119	-0-	-3858	-0-	745 3665	1 9	21709	2	Y	3332	3311	0			145
06	30540	X	22474	-0-	-8066	-0-	684 3152	1 9	18638	2	Y	2865	2913	0			97

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102DM RRCID -> 295528 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 15379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37789	X	29866	-0-	-7923	-0-	756 3026	1 9	26084	2	Y	2751	2734	0			71
02	28112	X	27508	-0-	-604	-0-	795 2588	1 9	24125	2	Y	2353	2345	0			79
03	32038	X	32038	-0-	-0-	-0-	1048 2978	1 9	28012	2	Y	2707	2724	0			62
04	31247	X	31247	-0-	-0-	-0-	1035 2983	1 9	27229	2	Y	2712	2694	0			80
05	30442	X	25815	-0-	-4627	-0-	817 2158	1 9	22840	2	Y	1962	1957	0			85
06	30120	X	24539	-0-	-5581	-0-	597 2060	1 9	21882	2	Y	1873	1895	0			63

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101CN RRCID -> 295547 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10791 - 20735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74989	X	69812	-0-	-5177	-0-	693 10342	1 9	58777	2	Y	9402	9369	0			229
02	68404	X	55521	-0-	-12883	-0-	784 8682	1 9	46055	2	Y	7893	7945	0			177
03	65856	X	65856	-0-	-0-	-0-	927 9957	1 9	54972	2	Y	9052	8974	0			255
04	67560	X	58939	-0-	-8621	-0-	926 8558	1 9	49455	2	Y	7780	7749	0			286
05	69812	X	50242	-0-	-19570	-0-	952 7778	1 9	41512	2	Y	7071	7176	0			181
06	67560	X	46668	-0-	-20892	-0-	739 6081	1 9	39848	2	Y	5528	5571	0			138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78089	X	51550	-0-	-26539	-0-	432	1	41395	2	Y	8839	8829	0			215
							9723	9									
02	70140	X	52750	-0-	-17390	-0-	536	1	44433	2	Y	7074	7130	0			159
							7781	9									
03	66309	X	41671	-0-	-24638	-0-	676	1	33960	2	Y	6395	6374	0			180
							7035	9									
04	64170	X	43028	-0-	-21142	-0-	585	1	35792	2	Y	6046	6004	0			222
							6651	9									
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									

STATE CD 10/15 WELL #: W102DM RRCID -> 295551 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10344 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136121	X	123950	-0-	-12171	-0-	1085	1	112255	2	Y	9645	9306	0	160	8	503
							10610	9									
02	123590	X	123590	-0-	-0-	-0-	1022	1	112062	2	Y	9551	8989	0	206	8	859
							10506	9									
03	150023	X	150023	-0-	-0-	-0-	1095	1	137566	2	Y	10329	10291	0	72	8	825
							11362	9									
04	135017	X	135017	-0-	-0-	-0-	569	1	123064	2	Y	10349	10224	0	124	8	826
							11384	9									
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									

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W201AH RRCID -> 295555 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11174 - 18194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170019	X	170019	-0-	-0-	-0-	31	1	165804	2	Y	3804	3657	0	99	8	468
							4184	9									
02	175970	X	175970	-0-	-0-	-0-	27	1	172584	2	Y	3054	2849	0	119	8	554
							3359	9									
03	200916	X	200916	-0-	-0-	-0-	31	1	197795	2	Y	2809	2896	0	46	8	421
							3090	9									
04	178437	X	178437	-0-	-0-	-0-	30	1	175414	2	Y	2721	2484	0	80	8	578
							2993	9									
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									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102CN RRCID -> 295637 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10626 - 20559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62682	X	36225	-0-	-26457	-0-	575	1	29214	2	Y	5851	5888	0			142
							6436	9									
02	52136	X	39721	-0-	-12415	-0-	655	1	31712	2	Y	6685	6677	0			150
							7354	9									
03	56668	X	47099	-0-	-9569	-0-	841	1	38057	2	Y	7455	7395	0			210
							8201	9									
04	54840	X	49201	-0-	-5639	-0-	802	1	40394	2	Y	7277	7219	0			268
							8005	9									
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									

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

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
01	89031	X	89031	-0-	-0-	-0-	31	1	84637	2	Y	3966	3926	0	16	8	59
							4363	9									
02	146912	X	146912	-0-	-0-	-0-	28	1	141120	2	Y	5240	5207	0			92
							5764	9									
03	199613	X	199613	-0-	-0-	-0-	31	1	192877	2	Y	6095	6120	0			67
							6705	9									
04	217209	X	217209	-0-	-0-	-0-	30	1	210535	2	Y	6040	6024	0			83
							6644	9									
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									

FOWLER 193/194 A WELL #: W101DM RRCID -> 295679 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11719 - 21615

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
01	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	1115	1	17764	2	Y	6249	4873	0	1326	1	154
							6874	9					60	8			
02	27549	X	27549	-0-	-0-	-0-	1148	1	19801	2	Y	6000	5748	0	102	8	304
							6600	9									
03	29535	X	29535	-0-	-0-	-0-	1236	1	20837	2	Y	6784	6621	0	256	8	211
							7462	9									
04	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	1211	1	18345	2	Y	5182	4992	0	121	8	280
							5700	9									
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									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102DM RRCID -> 295697 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10478 - 20458

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
01	64015	X	58973	-0-	-5042	-0-	638	1	48920	2	Y	8559	8545	0			208
							9415	9									
02	58884	X	40420	-0-	-18464	-0-	780	1	31837	2	Y	7094	7143	0			159
							7803	9									
03	59055	X	36384	-0-	-22671	-0-	718	1	27999	2	Y	6970	6932	0			197
							7667	9									
04	57060	X	41429	-0-	-15631	-0-	768	1	32794	2	Y	7152	7086	0			263
							7867	9									
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									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102AP RRCID -> 295725 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10816 - 21024

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
01	75020	X	47567	-0-	-27453	-0-	637	1	39141	2	Y	7081	7056	0	28	8	106
							7789	9									
02	73843	X	73843	-0-	-0-	-0-	314	1	66485	2	Y	6404	6397	0			113
							7044	9									
03	87662	X	87662	-0-	-0-	-0-	366	1	79566	2	Y	7027	7063	0			77
							7730	9									
04	85737	X	85737	-0-	-0-	-0-	1086	1	77504	2	Y	6497	6485	0			89
							7147	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102176	X	34739	-0-		-67437	-0-		250	1	30057	2	Y	4029	4001	0	16	8	60
									4432	9									
02	53429	X	53429	-0-		-0-	-0-		338	1	46422	2	Y	6063	6016	0			107
									6669	9									
03	38351	X	38351	-0-		-0-	-0-		426	1	30823	2	Y	6456	6492	0			71
									7102	9									
04	32850	X	31147	-0-		-1703	-0-		1160	1	24333	2	Y	5140	5140	0			71
									5654	9									
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									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102BO RRCID -> 295742 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10843 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129456	X	47143	-0-		-82313	-0-		295	1	41833	2	Y	4559	4537	0	18	8	68
									5015	9									
02	72985	X	72985	-0-		-0-	-0-		336	1	66277	2	Y	5793	5759	0			102
									6372	9									
03	87699	X	87699	-0-		-0-	-0-		416	1	80397	2	Y	6260	6293	0			69
									6886	9									
04	80911	X	80911	-0-		-0-	-0-		1114	1	73046	2	Y	6137	6122	0			84
									6751	9									
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									

STATE CD 10/15 WELL #: W201CN RRCID -> 297129 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10595 - 20943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179431	X	179431	-0-		-0-	-0-		31	1	169128	2	Y	9338	8907	0	153	8	487
									10272	9									
02	190590	X	190590	-0-		-0-	-0-		28	1	182039	2	Y	7748	7369	0	169	8	697
									8523	9									
03	182696	X	182696	-0-		-0-	-0-		30	1	174283	2	Y	7621	7655	0	54	8	609
									8383	9									
04	140388	X	140388	-0-		-0-	-0-		25	1	135255	2	Y	4644	4824	0	59	8	370
									5108	9									
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

STATE CD 10/15 WELL #: W101CN RRCID -> 297162 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10183 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166036	X	106370	-0-		-59666	-0-		23	1	95043	2	Y	10276	9761	0	168	8	536
									11304	9									
02	110600	X	61830	-0-		-48770	-0-		16	1	55218	2	Y	5996	5859	0	134	8	539
									6596	9									
03	122450	X	105373	-0-		-17077	-0-		29	1	94228	2	Y	10105	9768	0	69	8	807
									11116	9									
04	118500	X	116088	-0-		-2412	-0-		500	1	102613	2	Y	11795	11521	0	140	8	941
									12975	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174520	X	174520	-0-		-0-	-0-		31	1	164664	2	Y	8932	8546	0	147	8	466
									9825	9									
02	181781	X	181781	-0-		-0-	-0-		28	1	173173	2	Y	7800	7394	0	170	8	702
									8580	9									
03	184287	X	184287	-0-		-0-	-0-		30	1	176071	2	Y	7442	7496	0	53	8	595
									8186	9									
04	201970	X	201970	-0-		-0-	-0-		30	1	194912	2	Y	6389	6396	0	78	8	510
									7028	9									
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									

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W102AH RRCID -> 297382 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10591 - 17994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165948	X	165948	-0-		-0-	-0-		31	1	159847	2	Y	5518	5239	0	142	8	679
									6070	9									
02	162473	X	162473	-0-		-0-	-0-		28	1	157510	2	Y	4486	4177	0	174	8	814
									4935	9									
03	162688	X	158653	-0-		-4035	-0-		31	1	154952	2	Y	3336	3594	0	56	8	500
									3670	9									
04	160590	X	130345	-0-		-30245	-0-		28	1	127830	2	Y	2261	2210	0	71	8	480
									2487	9									
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									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101BO RRCID -> 297672 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10193 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132649	X	57802	-0-		-74847	-0-		460	1	46963	2	Y	9435	9423	0			244
									10379	9									
02	119812	X	46695	-0-		-73117	-0-		523	1	37797	2	Y	7614	7603	0			255
									8375	9									
03	132649	X	46338	-0-		-86311	-0-		815	1	37596	2	Y	7206	7295	0			166
									7927	9									
04	128370	X	41556	-0-		-86814	-0-		922	1	33422	2	Y	6556	6529	0			193
									7212	9									
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									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102AP RRCID -> 297681 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10304 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84382	X	66340	-0-		-18042	-0-		448	1	53357	2	Y	11395	11305	0			295
									12535	9									
02	76216	X	53195	-0-		-23021	-0-		520	1	42875	2	Y	8909	8905	0			299
									9800	9									
03	52342	X	52342	-0-		-0-	-0-		780	1	42038	2	Y	8658	8757	0			200
									9524	9									
04	64200	X	47457	-0-		-16743	-0-		856	1	38404	2	Y	7452	7433	0			219
									8197	9									
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									

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

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
01	84382	X	52132	-0-	-32250	-0-	357	1	40984	2	Y	9810	9786	0			254
							10791	9									
02	76216	X	42702	-0-	-33514	-0-	496	1	33704	2	Y	7729	7724	0			259
							8502	9									
03	41632	X	41632	-0-	-0-	-0-	758	1	32475	2	Y	7635	7718	0			176
							8399	9									
04	58800	X	39013	-0-	-19787	-0-	879	1	30202	2	Y	7211	7175	0			212
							7932	9									
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									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102BO RRCID -> 297790 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10043 - 15160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	128278	X	58960	-0-	-69318	-0-	469	1	48584	2	Y	9006	8989	0			233
							9907	9									
02	115864	X	50976	-0-	-64888	-0-	516	1	42257	2	Y	7457	7440	0			250
							8203	9									
03	50756	X	50756	-0-	-0-	-0-	802	1	41763	2	Y	7446	7524	0			172
							8191	9									
04	74370	X	46382	-0-	-27988	-0-	883	1	38585	2	Y	6285	6272	0			185
							6914	9									
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									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201DM RRCID -> 297899 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11098 - 21393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	227406	X	227406	-0-	-0-	-0-	31	1	209353	2	Y	16384	16316	0	65	8	245
							18022	9									
02	209986	X	209986	-0-	-0-	-0-	28	1	194631	2	Y	13934	13934	0			245
							15327	9									
03	216782	X	216782	-0-	-0-	-0-	31	1	201631	2	Y	13745	13839	0			151
							15120	9									
04	230834	X	230834	-0-	-0-	-0-	30	1	216705	2	Y	12817	12792	0			176
							14099	9									
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									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102DM RRCID -> 297920 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10687 - 20279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	201067	X	201067	-0-	-0-	-0-	31	1	172457	2	Y	25981	25911	0	103	8	389
							28579	9									
02	166824	X	152336	-0-	-14488	-0-	28	1	132462	2	Y	18042	18113	0			318
							19846	9									
03	184698	X	158854	-0-	-25844	-0-	31	1	138583	2	Y	18400	18516	0			202
							20240	9									
04	137787	X	137787	-0-	-0-	-0-	29	1	120601	2	Y	15597	15584	0			215
							17157	9									
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									

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

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
01	201720	X	201720	-0-	-0-	-0-		31	1	175972	2	Y	23379	23297	0	93	8	350
								25717	9									
02	166824	X	159802	-0-	-7022	-0-		28	1	139141	2	Y	18757	18777	0			330
								20633	9									
03	184698	X	135940	-0-	-48758	-0-		27	1	118728	2	Y	15623	15782	0			171
								17185	9									
04	169077	X	169077	-0-	-0-	-0-		30	1	148565	2	Y	18620	18535	0			256
								20482	9									
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									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201CN RRCID -> 297922 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11209 - 21471

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
01	212264	X	212264	-0-	-0-	-0-		31	1	197552	2	Y	13346	13311	0	53	8	200
								14681	9									
02	195059	X	195059	-0-	-0-	-0-		28	1	182795	2	Y	11124	11128	0			196
								12236	9									
03	211107	X	211107	-0-	-0-	-0-		31	1	198438	2	Y	11489	11559	0			126
								12638	9									
04	220198	X	220198	-0-	-0-	-0-		30	1	207916	2	Y	11138	11111	0			153
								12252	9									
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									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101DM RRCID -> 297930 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10673 - 20707

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
01	230683	X	230683	-0-	-0-	-0-		31	1	202301	2	Y	25774	25664	0	102	8	386
								28351	9									
02	183219	X	183219	-0-	-0-	-0-		28	1	160016	2	Y	21068	21083	0			371
								23175	9									
03	201810	X	172384	-0-	-29426	-0-		31	1	150030	2	Y	20294	20443	0			222
								22323	9									
04	215598	X	215598	-0-	-0-	-0-		30	1	190328	2	Y	22945	22851	0			316
								25240	9									
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									

ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W102CN RRCID -> 297987 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10017 - 20301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258305	X	258305	-0-	-0-	-0-		404	1	228546	2	Y	26686	26808	0			447
								29355	9									
02	236592	X	236592	-0-	-0-	-0-		549	1	210887	2	Y	22869	22777	0			539
								25156	9									
03	243340	X	243340	-0-	-0-	-0-		923	1	216773	2	Y	23313	23222	0			630
								25644	9									
04	217347	X	217347	-0-	-0-	-0-		1063	1	194089	2	Y	20177	20407	0			400
								22195	9									
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									

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		11301	-0-	11301	11301	6	1	10708	2	Y	534	444	0			90
							587	9									
03	SHUT IN		183419	-0-	183419	194720	31	1	165599	2	Y	16172	15720	0	154	8	388
							17789	9									
04	DELQ PR		212790	-0-	212790	407510	30	1	192145	2	Y	18741	18588	0	227	8	314
							20615	9									
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									

STATE GAGE 2/5 WELL #: W102CN RRCID -> 298611 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10483 - 20775

01	SHUT IN		484	-0-	484	484	434	2	50	9	Y	45					45
02	SHUT IN		29773	-0-	29773	30257	20	1	28382	2	Y	1246	1081	0			210
							1371	9									
03	SHUT IN		165732	-0-	165732	195989	31	1	145986	2	Y	17923	17532	0	171	8	430
							19715	9									
04	465476	X	269487	-0-	-195989	-0-	30	1	238435	2	Y	28202	27819	0	340	8	473
							31022	9									
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									

STATE GAGE 2/5 WELL #: W101CN RRCID -> 298612 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10451 - 20581

01	SHUT IN		1337	-0-	1337	1337	1280	2	57	9	Y	52					52
02	SHUT IN		87506	-0-	87506	88843	20	1	78330	2	Y	8324	6972	0			1404
							9156	9									
03	SHUT IN		204298	-0-	204298	293141	31	1	182346	2	Y	19928	20652	0	202	8	478
							21921	9									
04	492688	X	199547	-0-	-293141	-0-	30	1	180205	2	Y	17556	17525	0	214	8	295
							19312	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171969	X	171969	-0-		-0-	-0-		31	1	149023	2	Y	20832	20534	1	213	8	601
									22915	9									
02	176610	X	176610	-0-		-0-	-0-		28	1	155918	2	Y	18785	18705	1	237	8	444
									20664	9									
03	152480	X	152480	-0-		-0-	-0-		31	1	135541	2	Y	15371	15409	1	67	8	339
									16908	9									
04	126990	X	121903	-0-		-5087	-0-		30	1	108343	2	Y	12300	11929	1	93	8	617
									13530	9									
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									

STATE CAHILL 19/18 WELL #: W101ML RRCID -> 298614 COMPL. DATE 10/05/2024 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10280 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118761	X	112097	-0-		-6664	-0-		31	1	98744	2	Y	12111	11936	1	124	8	350
									13322	9									
02	119208	X	119208	-0-		-0-	-0-		28	1	105288	2	Y	12629	12522	1	159	8	298
									13892	9									
03	122244	X	122244	-0-		-0-	-0-		31	1	108878	2	Y	12123	12101	1	53	8	267
									13335	9									
04	114930	X	101210	-0-		-13720	-0-		30	1	90069	2	Y	10101	9785	1	76	8	507
									11111	9									
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									

FOWLER 193/194 C WELL #: W101BO RRCID -> 298715 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11574 - 21731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		69664	-0-		69664	214797		31	1	47253	2	Y	20345	16061	0	4369	1	501
									22380	9					197	8			
02	SHUT IN		49860	-0-		49860	264657		28	1	33427	2	Y	14914	14404	0	256	8	755
									16405	9									
03	313793	X	49136	-0-		-264657	-0-		31	1	32653	2	Y	14956	14677	0	568	8	466
									16452	9									
04	41009	X	41009	-0-		-0-	-0-		30	1	27328	2	Y	12410	11917	0	288	8	671
									13651	9									
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									

FOWLER 193/194 B WELL #: W101AP RRCID -> 298785 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11703 - 21685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		76896	-0-		76896	224279		31	1	51952	2	Y	22648	17881	0	4864	1	558
									24913	9					219	8			
02	SHUT IN		57424	-0-		57424	281703		28	1	38641	2	Y	17050	16453	0	292	8	863
									18755	9									
03	337478	X	55775	-0-		-281703	-0-		31	1	37966	2	Y	16162	15906	0	616	8	503
									17778	9									
04	48428	X	48428	-0-		-0-	-0-		30	1	31616	2	Y	15256	14582	0	353	8	824
									16782	9									
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									

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		6492	-0-	6492	6492	6	1	6251	2	Y	214	178	0			36
							235	9									
03	SHUT IN		96501	-0-	96501	102993	31	1	87941	2	Y	7754	7530	0	74	8	186
							8529	9									
04	DELQ PR		167978	-0-	167978	270971	30	1	152588	2	Y	13964	13748	0	168	8	234
							15360	9									
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									

BEDFORD SIZZLER 7/18 A WELL #: W102AP RRCID -> 298872 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 10046 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEDFORD SIZZLER 7/18 B WELL #: W102BO RRCID -> 298874 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 10006 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEDFORD SIZZLER 7/18 C WELL #: W102CN RRCID -> 298877 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 9978 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEDFORD SIZZLER 7 WELL #: W101AP RRCID -> 298930 COMPL. DATE 12/08/2024 TOTAL DEPTH 9742 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEDFORD SIZZLER 7 WELL #: W101CN RRCID -> 299117 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 9691 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 CD 10/15 WELL #: W101AP RRCID -> 299353 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 10170 PERF. N/A

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

STATE CD 10/15 WELL #: W102AP RRCID -> 299354 COMPL. DATE 03/29/2025 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE CD 10/15 WELL #: W102BO RRCID -> 299355 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 10404 PERF. N/A

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

STATE CD 10/15 WELL #: W101BO RRCID -> 299388 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 10154 PERF. N/A

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

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

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
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	35588 X	29364	-0-	-6224	-0-	163	1	22377	3	Y	6136	6043	0			222
						74	4	6750	9							
02	T. A.	25795	-0-	25795	25795	120	1	19950	3	Y	5144	5184	0			182
						67	4	5658	9							
03	T. A.	21718	-0-	21718	47513	131	1	16767	3	Y	4339	4407	0			114
						47	4	4773	9							
04	T. A.	17103	-0-	17103	64616	96	1	13035	3	Y	3567	3584	0			97
						48	4	3924	9							
*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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	4666	3	2	4	Y	809	829	0			15
							890	9									
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	4262	3	1	4	Y	860	857	0			18
							946	9									
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	4942	3	1	4	Y	951	947	0			22
							1046	9									
04	4530	X	4230	-0-	-300	-0-	3401	3	1	4	Y	753	764	0			11
							828	9									
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									

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
01	4712	X	3233	-0-	-1479	-0-	2127	3	2	4	Y	1004	1022	0			19
							1104	9									
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	3593	3	1	4	Y	1200	1194	0			25
							1320	9									
03	4433	X	2766	-0-	-1667	-0-	1487	3	1	4	Y	1162	1160	0			27
							1278	9									
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	3524	3	2	4	Y	1436	1441	0			22
							1580	9									
05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	4830	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									

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
01	6076	X	3902	-0-	-2174	-0-	2780	3	2	4	Y	1018	1050	0			19
							1120	9									
02	6328	X	4067	-0-	-2261	-0-	2949	3	1	4	Y	1015	1012	0			22
							1117	9									
03	7006	X	5810	-0-	-1196	-0-	4450	3	1	4	Y	1235	1228	0			29
							1359	9									
04	6780	X	5122	-0-	-1658	-0-	3755	3	1	4	Y	1242	1252	0			19
							1366	9									
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									

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
01	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	2766	3	2	4	Y	956	974	0			18
							1052	9									
02	2856	X	2518	-0-	-338	-0-	1889	3	1	4	Y	571	577	0			12
							628	9									
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	5234	3	1	4	Y	1508	1485	0			35
							1659	9									
04	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	4383	3	1	4	Y	1272	1288	0			19
							1399	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		4360	-0-	4360	4360	28	1	3008	3	Y	1190	1148	0			42
							15	4	1309	9							
03	T. A.		7479	-0-	7479	11839	55	1	5390	3	Y	1831	1825	0			48
							20	4	2014	9							
04	T. A.		8069	-0-	8069	19908	38	1	6446	3	Y	1424	1433	0			39
							19	4	1566	9							
*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-

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

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-

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

01	T. A.		5214	-0-	5214	32814	1171	1	2017	3	Y	1822	1800	0			66
							22	4	2004	9							
02	35082	X	2268	-0-	-32814	-0-	941	1	519	3	Y	726	766	0			26
							9	4	799	9							
03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1281	1	4078	3	Y	1966	1940	0			52
							21	4	2163	9							
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	1272	1	2761	3	Y	1894	1895	0			51
							26	4	2083	9							
*05	5952	X	5154	-0-	-798	-0-	1068	1	2339	3	Y	1564	1561	0			54
							27	4	1720	9							
06	7290	X	6519	-0-	-771	-0-	1051	1	3400	3	Y	1856	1853	0			57
							26	4	2042	9							

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

01	6975	X	6381	-0-	-594	-0-	5333	3	2	4	Y	951	965	0			18
							1046	9									
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	6270	3	1	4	Y	995	992	0			21
							1095	9									
03	7626	X	6596	-0-	-1030	-0-	5230	3	1	4	Y	1241	1233	0			29
							1365	9									
04	7350	X	5322	-0-	-2028	-0-	4383	3	1	4	Y	853	869	0			13
							938	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	963	1	6570	3	Y	1482	1457	0	54
							18	4	1630	9					
02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	960	1	4290	3	Y	1535	1535	0	54
							20	4	1689	9					
03	5487	X	1934	-0-	-3553	-0-	831	1	899	3	Y	184	233	0	5
							2	4	202	9					
04	5310	X	759	-0-	-4551	-0-	759	1			Y	-0-	5	0	-0-
*05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	1060	1	4165	3	Y	1265	1221	0	44
							22	4	1392	9					
*06	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	1049	1	5954	3	Y	1789	1778	0	55
							25	4	1968	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	16750	-0-	-362	-0-	56	1	14345	3	Y	2112	2079	0	486
							26	4	2323	9					
02	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	46	1	13543	3	Y	1963	1994	0	455
							25	4	2159	9					
03	15221	X	13933	-0-	-1288	-0-	50	1	12059	3	Y	1642	1689	0	408
							18	4	1806	9					
04	14730	X	9330	-0-	-5400	-0-	30	1	8044	3	Y	1128	1218	0	318
							15	4	1241	9					
*05	15221	X	6795	-0-	-8426	-0-	28	1	5703	3	Y	953	838	0	433
							16	4	1048	9					
06	14730	X	9973	-0-	-4757	-0-	47	1	8353	3	Y	1412	1396	0	449
							20	4	1553	9					

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	25949	-0-	-5857	-0-	138	1	20044	3	Y	5185	5100	0	188
							63	4	5704	9					
02	T. A.		20068	-0-	20068	20068	98	1	15273	3	Y	4220	4258	0	150
							55	4	4642	9					
03	T. A.		18392	-0-	18392	38460	113	1	14125	3	Y	3739	3790	0	99
							41	4	4113	9					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	38460					Y	-0-	99	0	-0-
*05	38460	X	-0-	-0-	-38460	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12059	-0-	12059	45827	71	1	9015	3	Y	2674	2577	0	97
							32	4	2941	9					
02	57046	X	11219	-0-	-45827	-0-	55	1	8557	3	Y	2343	2357	0	83
							30	4	2577	9					
03	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	75	1	9376	3	Y	2461	2479	0	65
							27	4	2707	9					
04	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	63	1	9035	3	Y	2370	2371	0	64
							32	4	2607	9					
*05	12431	X	10133	-0-	-2298	-0-	56	1	7921	3	Y	1930	1927	0	67
							33	4	2123	9					
*06	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	99	1	10474	3	Y	2986	2961	0	92
							42	4	3285	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	709	1	5124	3	Y	778	761	0			37
							6	4	856	9							
*02	T. A.		5450	-0-	5450	5450	643	1	4098	3	Y	640	646	0			31
							5	4	704	9							
*03	T. A.		4875	-0-	4875	10325	845	1	3348	3	Y	615	619	0			27
							5	4	677	9							
04	T. A.		1336	-0-	1336	11661	841	1	391	3	Y	94	117	0			4
							1	4	103	9							
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							

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

01	868	X	515	-0-	-353	-0-	276	3	239	9	Y	217	190	1			536
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	260	3	18	9	Y	16	189	1			363
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	149	3	250	9	Y	227	181	1			409
04	300	N	83	-0-	-217	-0-	65	3	18	9	Y	16					425
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

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	2005	3	2	4	Y	1049	1053	0			652
							1154	9									
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	1708	3	1	4	Y	755	851	0			556
							831	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1961	3	1	4	Y	1032	1052	0			536
							1135	9									
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1675	3	1	4	Y	955	988	0			503
							1051	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

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-

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

01	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	1	1	10288	3	Y	1994	2002	0			38
							5	4	2193	9							
02	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	10462	3	1	4	Y	1452	1459	0			31
							1597	9									
03	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	11743	3	1	4	Y	1824	1813	0			42
							2006	9									
04	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	1	1	12877	3	Y	2006	2018	0			30
							2	4	2207	9							
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							

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
06	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

01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	28	1	2325	3	Y	830	820	0			39
							7	4	913	9							
*02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	31	1	2704	3	Y	934	928	0			45
							7	4	1027	9							
*03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	23	1	1971	3	Y	689	704	0			30
							6	4	758	9							
04	2190	X	1448	-0-	-742	-0-	8	1	1109	3	Y	298	316	0			12
							3	4	328	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	3259	-0-		159	159	33	1	2141	3	Y	979	961	0			427
								8	4	1077	9							
*02	2630	N	2471	-0-		-159	-0-	35	1	1260	3	Y	1062	830	0			659
								8	4	1168	9							
*03	2511	N	1531	-0-		-980	-0-	7	1	1287	3	Y	214	359	0			514
								2	4	235	9							
04	2430	X	1284	-0-		-1146	-0-	9	1	685	3	Y	341	347	0			508
								215	4	375	9							
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							

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					552
*02	T. A.		4205	-0-		4205	4205	31	1	3138	3	Y	935	876	0			611
								7	4	1029	9							
*03	T. A.		5146	-0-		5146	9351	28	1	4179	3	Y	847	957	0			501
								7	4	932	9							
04	T. A.		1562	-0-		1562	10913	15	1	946	3	Y	542	474	0			569
								5	4	596	9							
05	15725	X	4812	-0-		-10913	-0-	26	1	3829	3	Y	863	846	0			586
								8	4	949	9							
*06	4176	X	4176	-0-		-0-	-0-	23	1	3250	3	Y	815	869	0			532
								6	4	897	9							

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. GAS	(I) 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	18397	X	18397	-0-		-0-	-0-	140	1	13722	3	Y	4094	3947	0			194
								32	4	4503	9							
*02	T. A.		15223	-0-		15223	15223	103	1	11692	3	Y	3096	3141	0			149
								22	4	3406	9							
*03	T. A.		15910	-0-		15910	31133	102	1	12388	3	Y	3085	3100	0			134
								26	4	3394	9							
04	T. A.		15674	-0-		15674	46807	79	1	12401	3	Y	2879	2898	0			115
								27	4	3167	9							
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							

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. GAS	(I) 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	23188	X	20664	-0-		-2524	-0-	104	1	16227	3	Y	3896	3851	0			141
								47	4	4286	9							
02	20624	X	20624	-0-		-0-	-0-	87	1	16402	3	Y	3715	3724	0			132
								48	4	4087	9							
03	23716	X	23716	-0-		-0-	-0-	119	1	19246	3	Y	3916	3945	0			103
								43	4	4308	9							
04	21989	X	21989	-0-		-0-	-0-	95	1	17930	3	Y	3560	3566	0			97
								48	4	3916	9							
*05	22989	X	22989	-0-		-0-	-0-	106	1	18784	3	Y	3669	3638	0			128
								63	4	4036	9							
*06	28608	X	28608	-0-		-0-	-0-	146	1	23554	3	Y	4405	4398	0			135
								62	4	4846	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7173	-0-	-670	-0-	6553	3	620	9	Y	564	766	1			384
02	6384	X	6137	-0-	-247	-0-	5833	3	304	9	Y	276	381	1			279
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6320	3	805	9	Y	732	381	1			630
04	6870	X	6548	-0-	-322	-0-	6176	3	372	9	Y	338	379	1			589
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

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

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-

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

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-

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

01	31955	X	5329	-0-	-26626	-0-	49	1	3698	3	Y	1428	1429	0			68
							11	4	1571	9							
*02	4648	X	2723	-0-	-1925	-0-	20	1	2030	3	Y	608	647	0			29
							4	4	669	9							
*03	5146	X	1473	-0-	-3673	-0-	15	1	945	3	Y	463	472	0			20
							4	4	509	9							
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	61	1	3801	3	Y	2204	2136	0			88
							21	4	2424	9							
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							

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	358	3	79	9	Y	72	127	0			809
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	335	0		474
03	T. A.		402	-0-	402	402	402	3				Y	-0-				474
04	T. A.		258	-0-	258	660	258	3				Y	-0-				474
05	T. A.		1791	-0-	1791	2451	1713	3	78	9	Y	71					545
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2451						Y	-0-				545

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	873	3	1	4	Y	565	569	0			11
							622	9									
02	T. A.		1235	-0-	1235	1235	873	3	362	9	Y	329	333	0			7
03	T. A.		1410	-0-	1410	2645	951	3	459	9	Y	417	414	0			10
04	T. A.		1323	-0-	1323	3968	898	3	425	9	Y	386	390	0			6
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

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83057	X	14871	-0-	-68186	-0-	60	1	12302	3	Y	2256	2239	0			82
							27	4	2482	9							
02	11844	X	212	-0-	-11632	-0-	1	1	156	3	Y	49	129	0			2
							1	4	54	9							
03	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	78	1	13088	3	Y	2576	2510	0			68
							28	4	2834	9							
04	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	61	1	13852	3	Y	2282	2288	0			62
							31	4	2510	9							
*05	15779	X	13412	-0-	-2367	-0-	51	1	11396	3	Y	1759	1760	0			61
							30	4	1935	9							
*06	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	82	1	17152	3	Y	2486	2471	0			76
							35	4	2735	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	4150	3	3	4	Y	1154	1150	0			22
							1269	9									
02	T. A.		4420	-0-	4420	4420	3401	3	1	4	Y	925	927	0			20
							1018	9									
03	T. A.		4860	-0-	4860	9280	3752	3	1	4	Y	1006	1003	0			23
							1107	9									
04	T. A.		4652	-0-	4652	13932	3566	3	1	4	Y	986	994	0			15
							1085	9									
05	T. A.		5036	-0-	5036	18968	3785	3	1	4	Y	1136	1131	0			20
							1250	9									
06	23257	X	4289	-0-	-18968	-0-	3465	3	1	4	Y	748	730	0			38
							823	9									

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3364	-0-	-1720	-0-	2813	3	551	9	Y	501	583	1			264
02	4256	X	3066	-0-	-1190	-0-	2560	3	506	9	Y	460					724
03	4712	X	961	-0-	-3751	-0-	643	3	318	9	Y	289	541	1			472
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	2883	3	532	9	Y	484	743	1			213
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3179	3	638	9	Y	580	189	1			604
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	3573	3	964	9	Y	876	377	1			1103

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	4298	3	4	4	Y	1575	1572	0			30
							1733	9									
02	T. A.		3979	-0-	3979	3979	2832	3	1	4	Y	1042	1050	0			22
							1146	9									
03	T. A.		5468	-0-	5468	9447	3830	3	1	4	Y	1488	1475	0			35
							1637	9									
04	T. A.		6019	-0-	6019	15466	4283	3	2	4	Y	1576	1587	0			24
							1734	9									
05	T. A.		6496	-0-	6496	21962	4512	3	1	4	Y	1803	1795	0			32
							1983	9									
06	27203	X	5241	-0-	-21962	-0-	4008	3	1	4	Y	1120	1095	0			57
							1232	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

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

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

01	12431	X	10399	-0-	-2032	-0-	8510	3	4	4	Y	1714	1756	0			33
							1885	9									
02	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	1	1	10520	3	Y	1802	1797	0			38
							2	4	1982	9							
03	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	1	1	10762	3	Y	2292	2277	0			53
							2	4	2521	9							
04	10830	X	3285	-0-	-7545	-0-	2594	3	1	4	Y	627	671	0			9
							690	9									
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-					-0-

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

01	14167	X	11561	-0-	-2606	-0-	64	1	8807	3	Y	2419	2389	0			88
							29	4	2661	9							
02	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	52	1	9160	3	Y	2245	2253	0			80
							29	4	2470	9							
03	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	76	1	10295	3	Y	2522	2535	0			67
							28	4	2774	9							
04	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	66	1	10819	3	Y	2471	2471	0			67
							33	4	2718	9							
*05	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	67	1	10469	3	Y	2328	2314	0			81
							40	4	2561	9							
*06	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	79	1	10668	3	Y	2386	2394	0			73
							33	4	2625	9							

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

01	3100	N	3675	-0-	575	1180	1	1	1451	3	Y	2016	2038	0			424
							5	4	2218	9							
02	T. A.		2819	-0-	2819	3999	1467	3	1	4	Y	1228	1241	0			411
							1351	9									
03	T. A.		4272	-0-	4272	8271	1997	3	2	4	Y	2066	2045	0			432
							2273	9									
04	T. A.		2609	-0-	2609	10880	1379	3	1	4	Y	1117	1145	0			404
							1229	9									
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									

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	134	1	11429	3	Y	3926	3933	0			186
							31	4	4319	9							
*02	13216	X	12743	-0-	-473	-0-	102	1	9253	3	Y	3060	3098	0			148
							22	4	3366	9							
*03	14632	X	13541	-0-	-1091	-0-	107	1	9846	3	Y	3237	3245	0			140
							27	4	3561	9							
04	14160	X	11992	-0-	-2168	-0-	75	1	8914	3	Y	2706	2738	0			108
							26	4	2977	9							
05	14632	X	10153	-0-	-4479	-0-	66	1	7693	3	Y	2159	2165	0			102
							19	4	2375	9							
06	14160	X	10948	-0-	-3212	-0-	74	1	7926	3	Y	2663	2646	0			119
							19	4	2929	9							

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

01	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	6046	3	2327	9	Y	2115	1511	1			928
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	7464	3	2836	9	Y	2578	2890	1			616
03	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	6456	3	2471	9	Y	2246	2176	1			686
04	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	7007	3	2608	9	Y	2371	2605	1			452
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

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

01	14942	X	9978	-0-	-4964	-0-	7202	3	2776	9	Y	2524	2275	1			844
02	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	8224	3	3130	9	Y	2845	2929	1			760
03	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	9061	3	3266	9	Y	2969	2958	1			771
04	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	8660	3	2999	9	Y	2726	2994	1			503
05	10943	X	10881	-0-	-62	-0-	7937	3	2944	9	Y	2676	2595	1			584
06	10590	X	9732	-0-	-858	-0-	7537	3	2195	9	Y	1995	2065	1			514

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

01	7254	X	6390	-0-	-864	-0-	5136	3	3	4	Y	1137	1145	0			22
							1251	9									
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4678	3	1	4	Y	874	877	0			19
							961	9									
03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	5451	3	1	4	Y	1070	1064	0			25
							1177	9									
04	5460	X	4305	-0-	-1155	-0-	3520	3	1	4	Y	713	727	0			11
							784	9									
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

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

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-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69539	X	9314	-0-	-60225	-0-	1103	1	5607	3	Y	2350	2345	0			111
							19	4	2585	9							
*02	12152	X	11111	-0-	-1041	-0-	1044	1	7175	3	Y	2612	2597	0			126
							19	4	2873	9							
*03	12214	X	11610	-0-	-604	-0-	1150	1	7309	3	Y	2843	2846	0			123
							24	4	3127	9							
04	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	1065	1	7946	3	Y	2727	2741	0			109
							26	4	3000	9							
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							

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	6300	-0-	-2938	-0-	5117	3	2	4	Y	1074	1105	0			20
							1181	9									
02	8456	X	3533	-0-	-4923	-0-	2926	3	1	4	Y	551	559	0			12
							606	9									
03	10695	X	8306	-0-	-2389	-0-	6643	3	1	4	Y	1511	1488	0			35
							1662	9									
04	10350	X	7538	-0-	-2812	-0-	6056	3	1	4	Y	1346	1361	0			20
							1481	9									
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									

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	1192	1	7149	3	Y	2529	2487	0			120
							20	4	2782	9							
*02	T. A.		10177	-0-	10177	10177	1159	1	6154	3	Y	2586	2581	0			125
							19	4	2845	9							
*03	T. A.		2962	-0-	2962	13139	689	1	210	3	Y	1861	1905	0			81
							16	4	2047	9							
04	T. A.		10620	-0-	10620	23759	1005	1	7684	3	Y	1740	1751	0			70
							17	4	1914	9							
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							

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	7995	3	2438	9	Y	2216	1895	1			810
02	11732	X	11470	-0-	-262	-0-	8862	3	2608	9	Y	2371	2461	1			720
03	12989	X	11084	-0-	-1905	-0-	8383	3	2701	9	Y	2455	2817	1			358
04	12570	X	11477	-0-	-1093	-0-	8890	3	2587	9	Y	2352	1314	1			1396
05	12989	X	11535	-0-	-1454	-0-	8717	3	2818	9	Y	2562	2995	1			963
06	12300	X	10423	-0-	-1877	-0-	8296	3	2127	9	Y	1934	2249	1			648

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
01	10943	X	9642	-0-	-1301	-0-	8124	3	3	4	Y	1377	1398	0			26
							1515	9									
02	9884	X	4765	-0-	-5119	-0-	4054	3	1	4	Y	645	657	0			14
							710	9									
03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	9244	3	1	4	Y	1712	1686	0			40
							1883	9									
04	10530	X	9585	-0-	-945	-0-	7959	3	2	4	Y	1476	1494	0			22
							1624	9									
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									

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					Y	-0-	20	0			312
02	15344	X	-0-	-0-	-15344	-0-					Y	-0-					312
03	16988	X	13478	-0-	-3510	-0-	96	1	9863	3	Y	3167	2936	0			543
							35	4	3484	9							
04	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	113	1	15630	3	Y	4238	4248	0			533
							57	4	4662	9							
*05	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	87	1	10841	3	Y	3005	3194	0			344
							51	4	3306	9							
*06	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	112	1	11468	3	Y	3372	3295	0			421
							47	4	3709	9							

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

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

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5825	-0-	-2297	-0-	29	1	4851	3	Y	853	853	0			40
							7	4	938	9							
*02	6076	X	5582	-0-	-494	-0-	27	1	4646	3	Y	821	821	0			40
							6	4	903	9							
*03	6572	X	5665	-0-	-907	-0-	18	1	5050	3	Y	538	555	0			23
							5	4	592	9							
04	6180	X	4389	-0-	-1791	-0-	17	1	3700	3	Y	605	604	0			24
							6	4	666	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	711	-0-	-963	-0-	523	3	188	9	Y	171	188	0	3
02	T. A.		1101	-0-	1101	1101	790	3	311	9	Y	283	280	0	6
03	T. A.		3105	-0-	3105	4206	2031	3	1	4	Y	975	958	0	23
							1073	9							
04	T. A.		3132	-0-	3132	7338	2089	3	1	4	Y	947	956	0	14
							1042	9							
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							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

01	4743	X	2316	-0-	-2427	-0-	1888	3	428	9	Y	389	386	1	135
02	3500	X	2208	-0-	-1292	-0-	1768	3	440	9	Y	400	137	1	398
03	3875	X	2603	-0-	-1272	-0-	2236	3	367	9	Y	334	567	1	165
04	3630	X	34	-0-	-3596	-0-	34	3			Y	-0-			165
05	2449	X	11	-0-	-2438	-0-	11	3			Y	-0-			165
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-			165

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

01	8494	X	7267	-0-	-1227	-0-	6129	3	2	4	Y	1033	1051	0	20
							1136	9							
02	T. A.		2995	-0-	2995	2995	2522	3	473	9	Y	430	441	0	9
03	T. A.		10799	-0-	10799	13794	1	1	8137	3	Y	2417	2370	0	56
							2	4	2659	9					
04	T. A.		9079	-0-	9079	22873	7113	3	2	4	Y	1785	1814	0	27
							1964	9							
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							

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

01	14105	X	13600	-0-	-505	-0-	53	1	11333	3	Y	1991	1966	0	72
							24	4	2190	9					
02	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	45	1	10982	3	Y	1940	1943	0	69
							25	4	2134	9					
03	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	70	1	12765	3	Y	2319	2327	0	61
							25	4	2551	9					
04	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	57	1	12507	3	Y	2144	2147	0	58
							29	4	2358	9					
*05	14477	X	11986	-0-	-2491	-0-	51	1	9979	3	Y	1751	1748	0	61
							30	4	1926	9					
*06	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	68	1	12606	3	Y	2050	2048	0	63
							29	4	2255	9					

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

01	6634	X	4010	-0-	-2624	-0-	3248	3	2	4	Y	691	707	0	13
							760	9							
02	5992	X	1088	-0-	-4904	-0-	838	3	250	9	Y	227	235	0	5
03	6634	X	6210	-0-	-424	-0-	4879	3	1	4	Y	1209	1186	0	28
							1330	9							
04	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	7216	3	1	4	Y	1258	1267	0	19
							1384	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	38	1	3575	3	Y	1125	1115	0			53
							9	4	1238	9							
*02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	34	1	3211	3	Y	1020	1024	0			49
							7	4	1122	9							
*03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	32	1	3319	3	Y	971	978	0			42
							8	4	1068	9							
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	27	1	3268	3	Y	973	976	0			39
							9	4	1070	9							
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							

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
01	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	7374	3	3244	9	Y	2949	2882	0			107
02	T. A.		9191	-0-	9191	9191	6442	3	2749	9	Y	2499	2517	0			89
03	T. A.		2722	-0-	2722	11913	1957	3	765	9	Y	695	766	0			18
04	T. A.		9730	-0-	9730	21643	6870	3	2860	9	Y	2600	2547	0			71
05	T. A.		8127	-0-	8127	29770	5719	3	2408	9	Y	2189	2184	0			76
06	37077	X	7307	-0-	-29770	-0-	5376	3	1931	9	Y	1755	1777	0			54

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
01	11315	X	8459	-0-	-2856	-0-	6946	3	3	4	Y	1373	1405	0			26
							1510	9									
02	10220	X	4689	-0-	-5531	-0-	3870	3	1	4	Y	744	754	0			16
							818	9									
03	12896	X	9200	-0-	-3696	-0-	7433	3	1	4	Y	1605	1584	0			37
							1766	9									
04	12420	X	10598	-0-	-1822	-0-	8591	3	2	4	Y	1823	1833	0			27
							2005	9									
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									

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

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

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6055	-0-	-2532	-0-	4843	3	3	4	Y	1099	1129	0			21
							1209	9									
02	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	6557	3	1	4	Y	1448	1438	0			31
							1593	9									
03	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	7769	3	2	4	Y	1930	1916	0			45
							2123	9									
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	7097	3	2	4	Y	1716	1735	0			26
							1888	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	6074	-0-	-1149	-0-	5170	3	2	4	Y	820	832	0			16
							902	9									
02	T. A.		5013	-0-	5013	5013	4219	3	1	4	Y	721	722	0			15
							793	9									
03	T. A.		5127	-0-	5127	10140	4228	3	1	4	Y	816	812	0			19
							898	9									
04	T. A.		4412	-0-	4412	14552	3633	3	1	4	Y	707	715	0			11
							778	9									
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

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	3384	3	2	4	Y	733	740	0			14
							806	9									
02	4368	X	3049	-0-	-1319	-0-	2466	3	583	9	Y	530	533	0			11
03	4836	X	4525	-0-	-311	-0-	3589	3	1	4	Y	850	841	0			20
							935	9									
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	4	Y	808	816	0			12
							889	9									
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									

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	14153	-0-	-4044	-0-	75	1	10960	3	Y	2804	2760	0			102
							34	4	3084	9							
02	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	60	1	10243	3	Y	2582	2592	0			92
							33	4	2840	9							
03	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	84	1	11403	3	Y	2768	2787	0			73
							30	4	3045	9							
04	13470	X	12614	-0-	-856	-0-	63	1	9936	3	Y	2348	2357	0			64
							32	4	2583	9							
*05	13919	X	12717	-0-	-1202	-0-	70	1	9930	3	Y	2432	2411	0			85
							42	4	2675	9							
*06	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	90	1	10737	3	Y	2723	2724	0			84
							38	4	2995	9							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	50	1	5738	3	Y	1859	1825	0			67
							22	4	2045	9							
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	32	1	5168	3	Y	1390	1408	0			49
							18	4	1529	9							
03	6014	X	3313	-0-	-2701	-0-	16	1	2700	3	Y	537	572	0			14
							6	4	591	9							
04	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	45	1	6928	3	Y	1695	1663	0			46
							23	4	1865	9							
*05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	37	1	4907	3	Y	1274	1276	0			44
							22	4	1401	9							
*06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	46	1	5132	3	Y	1386	1387	0			43
							19	4	1525	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-	31	0	-0-
02	8092	X	119	-0-	-7973	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	8959	X	6904	-0-	-2055	-0-	45	1	5200	3	Y	1494	1455	0	39
							16	4	1643	9					
04	8670	X	7897	-0-	-773	-0-	43	1	6081	3	Y	1593	1589	0	43
							21	4	1752	9					
*05	8866	X	7257	-0-	-1609	-0-	38	1	5756	3	Y	1310	1307	0	46
							22	4	1441	9					
*06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	46	1	6320	3	Y	1398	1401	0	43
							20	4	1538	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	44	1	5176	3	Y	1667	1641	0	60
							20	4	1834	9					
02	7336	X	4624	-0-	-2712	-0-	22	1	3543	3	Y	952	978	0	34
							12	4	1047	9					
03	7719	X	523	-0-	-7196	-0-	3	1	395	3	Y	113	144	0	3
							1	4	124	9					
04	6840	X	2789	-0-	-4051	-0-	19	1	1973	3	Y	715	699	0	19
							10	4	787	9					
*05	7068	X	2929	-0-	-4139	-0-	16	1	2279	3	Y	567	566	0	20
							10	4	624	9					
06	6840	X	2343	-0-	-4497	-0-	13	1	1898	3	Y	388	396	0	12
							5	4	427	9					

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	3707	3	3	4	Y	1166	1156	0	651
							1283	9							
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	3568	3	1	4	Y	943	1173	0	421
							1037	9							
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	3922	3	1	4	Y	1147	1206	0	362
							1262	9							
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	3788	3	1	4	Y	1099	898	0	563
							1209	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	92	1	6048	3	Y	2702	2703	0	128
							21	4	2972	9					
*02	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	103	1	7280	3	Y	3082	3061	0	149
							22	4	3390	9					
*03	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	103	1	7496	3	Y	3095	3110	0	134
							26	4	3405	9					
04	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	84	1	7398	3	Y	3059	3071	0	122
							29	4	3365	9					
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					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15035	X	9706	-0-	-5329	-0-	60	1	7144	3	Y	2250	2270	0			473
							27	4	2475	9							
02	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	45	1	6243	3	Y	1916	1905	0			484
							25	4	2108	9							
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	58	1	6560	3	Y	1911	1915	0			480
							21	4	2102	9							
04	7830	X	7731	-0-	-99	-0-	47	1	5713	3	Y	1770	1621	0			629
							24	4	1947	9							
*05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	45	1	6329	3	Y	1565	1692	0			502
							27	4	1722	9							
*06	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	74	1	7739	3	Y	2245	2300	0			447
							31	4	2470	9							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	14	1	984	3	Y	417	407	0			20
							3	4	459	9							
*02	T. A.		824	-0-	824	824	8	1	550	3	Y	240	248	0			12
							2	4	264	9							
03	T. A.		2361	-0-	2361	3185	22	1	1600	3	Y	666	649	0			29
							6	4	733	9							
04	T. A.		3324	-0-	3324	6509	26	1	2248	3	Y	946	937	0			38
							9	4	1041	9							
05	T. A.		3336	-0-	3336	9845	29	1	2245	3	Y	958	951	0			45
							8	4	1054	9							
*06	12998	X	3153	-0-	-9845	-0-	25	1	2144	3	Y	889	894	0			40
							6	4	978	9							

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

01	6045	X	5902	-0-	-143	-0-	4739	3	2	4	Y	1055	1068	0			20
							1161	9									
02	5012	X	4557	-0-	-455	-0-	3675	3	1	4	Y	801	804	0			17
							881	9									
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	4523	3	1	4	Y	1076	1068	0			25
							1184	9									
04	5370	X	4384	-0-	-986	-0-	3185	3	1	4	Y	1089	1098	0			16
							1198	9									
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

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2821	-0-	-992	-0-	1027	1	1635	3	Y	143	145	0			5
							2	4	157	9							
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	931	1	1861	3	Y	301	295	0			11
							4	4	331	9							
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	732	1	924	3	Y	182	188	0			5
							2	4	200	9							
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	728	1	945	3	Y	58	61	0			2
							1	4	64	9							
*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-

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	2968	3	2	4	Y	666	675	0			722
							733	9									
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	2839	3	1	4	Y	781	1011	0			492
							859	9									
03	3441	X	678	-0-	-2763	-0-	470	3	208	9	Y	189	6	0			675
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					675
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					675
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					675

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7642	-0-	-139	-0-	5918	3	4	4	Y	1564	1581	0			30
							1720	9									
02	6748	X	6655	-0-	-93	-0-	5525	3	1	4	Y	1026	1034	0			22
							1129	9									
03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	5769	3	1	4	Y	1444	1432	0			34
							1588	9									
04	7410	X	7175	-0-	-235	-0-	5875	3	1	4	Y	1181	1197	0			18
							1299	9									
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									

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8378	-0-	-1449	-0-	6761	3	3	4	Y	1467	1488	0			28
							1614	9									
02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	7573	3	1	4	Y	1526	1522	0			32
							1679	9									
03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	8595	3	1	4	Y	1902	1890	0			44
							2092	9									
04	9000	X	8891	-0-	-109	-0-	6888	3	2	4	Y	1819	1836	0			27
							2001	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	541	1	3765	3	Y	1303	1258	0			47
							16	4	1433	9							
02	9156	X	5908	-0-	-3248	-0-	690	1	3803	3	Y	1272	1274	0			45
							16	4	1399	9							
03	10137	X	3462	-0-	-6675	-0-	495	1	2170	3	Y	717	743	0			19
							8	4	789	9							
04	9810	X	4402	-0-	-5408	-0-	600	1	2636	3	Y	1047	1038	0			28
							14	4	1152	9							
*05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	545	1	5573	3	Y	1528	1503	0			53
							26	4	1681	9							
*06	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	558	1	7244	3	Y	1913	1907	0			59
							27	4	2104	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
01	11470	X	5020	-0-	-6450	-0-	563	1	3436	3	Y	918	916	0			33
							11	4	1010	9							
02	11676	X	3905	-0-	-7771	-0-	316	1	2662	3	Y	833	836	0			30
							11	4	916	9							
03	12927	X	4071	-0-	-8856	-0-	553	1	2603	3	Y	824	832	0			22
							9	4	906	9							
04	12510	X	1185	-0-	-11325	-0-	303	1	638	3	Y	219	235	0			6
							3	4	241	9							
*05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	612	1	6253	3	Y	1564	1516	0			54
							27	4	1720	9							
*06	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	561	1	7875	3	Y	1993	1986	0			61
							28	4	2192	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
01	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	717	1	7683	3	Y	2133	2103	0			77
							26	4	2346	9							
02	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	713	1	9523	3	Y	2260	2257	0			80
							29	4	2486	9							
03	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	724	1	8726	3	Y	2099	2124	0			55
							23	4	2309	9							
04	10650	X	3909	-0-	-6741	-0-	447	1	2713	3	Y	673	710	0			18
							9	4	740	9							
*05	14105	X	11757	-0-	-2348	-0-	476	1	8833	3	Y	2192	2134	0			76
							37	4	2411	9							
06	13650	X	11170	-0-	-2480	-0-	561	1	8401	3	Y	1982	1997	0			61
							28	4	2180	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	341	-0-	-7502	-0-	341	1			Y	-0-	7	0			-0-
02	4508	X	231	-0-	-4277	-0-	231	1			Y	-0-					-0-
03	4991	X	1086	-0-	-3905	-0-	392	1	425	3	Y	242	236	0			6
							3	4	266	9							
04	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	437	1	1847	3	Y	726	712	0			20
							10	4	799	9							
*05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	478	1	5775	3	Y	1495	1463	0			52
							26	4	1645	9							
*06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	553	1	6520	3	Y	1745	1743	0			54
							24	4	1920	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140

01	13392	X	8558	-0-	-4834	-0-	71	1	6175	3	Y	2087	2094	0			99
							16	4	2296	9							
*02	29968	X	29968	-0-	-0-	-0-	251	1	21358	3	Y	7549	7284	0			364
							55	4	8304	9							
*03	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	178	1	15258	3	Y	5376	5507	0			233
							45	4	5914	9							
04	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	122	1	13149	3	Y	4419	4475	0			177
							42	4	4861	9							
05	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	142	1	15000	3	Y	4665	4621	0			221
							41	4	5132	9							
*06	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	110	1	12866	3	Y	3958	4002	0			177
							28	4	4354	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215

01	25835	X	2150	-0-	-23685	-0-	659	1	1081	3	Y	369	367	0			13
							4	4	406	9							
02	5908	X	773	-0-	-5135	-0-	116	1	389	3	Y	241	245	0			9
							3	4	265	9							
03	6541	X	6329	-0-	-212	-0-	922	1	3866	3	Y	1387	1359	0			37
							15	4	1526	9							
04	6330	X	3207	-0-	-3123	-0-	834	1	1546	3	Y	743	760	0			20
							10	4	817	9							
*05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1249	1	2926	3	Y	959	946	0			33
							16	4	1055	9							
06	6120	X	4528	-0-	-1592	-0-	884	1	2766	3	Y	788	797	0			24
							11	4	867	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242

01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	684	1	4527	3	Y	1327	1298	0			48
							16	4	1460	9							
02	5712	X	5707	-0-	-5	-0-	895	1	3565	3	Y	1120	1128	0			40
							15	4	1232	9							
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	689	1	4226	3	Y	1327	1332	0			35
							14	4	1460	9							
04	6480	X	2874	-0-	-3606	-0-	534	1	1626	3	Y	641	659	0			17
							9	4	705	9							
*05	6696	X	3988	-0-	-2708	-0-	581	1	2640	3	Y	686	679	0			24
							12	4	755	9							
*06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	568	1	5224	3	Y	1208	1195	0			37
							17	4	1329	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9532	-0-	-1101	-0-	561	1	6216	3	Y	2477	2437	0			90
							30	4	2725	9							
02	9604	X	9136	-0-	-468	-0-	514	1	6142	3	Y	2228	2239	0			79
							29	4	2451	9							
03	9362	X	2880	-0-	-6482	-0-	415	1	1781	3	Y	615	678	0			16
							7	4	677	9							
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	556	1	6264	3	Y	2271	2225	0			62
							31	4	2498	9							
*05	10106	X	9364	-0-	-742	-0-	554	1	6536	3	Y	2035	2026	0			71
							35	4	2239	9							
06	9780	X	9569	-0-	-211	-0-	549	1	6657	3	Y	2121	2127	0			65
							30	4	2333	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
01	6479	X	6033	-0-	-446	-0-	777	1	4041	3	Y	1093	1076	0			40
							13	4	1202	9							
02	5852	X	4714	-0-	-1138	-0-	887	1	2992	3	Y	750	763	0			27
							10	4	825	9							
03	5766	X	2072	-0-	-3694	-0-	526	1	1221	3	Y	293	312	0			8
							3	4	322	9							
04	5850	X	3794	-0-	-2056	-0-	668	1	2352	3	Y	695	684	0			19
							9	4	765	9							
*05	6045	X	870	-0-	-5175	-0-	268	1	445	3	Y	141	155	0			5
							2	4	155	9							
06	5850	X	2768	-0-	-3082	-0-	612	1	1541	3	Y	552	540	0			17
							8	4	607	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
01	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	144	1	13729	3	Y	4216	4111	0			199
							33	4	4638	9							
*02	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	154	1	15244	3	Y	4615	4591	0			223
							33	4	5077	9							
*03	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	135	1	12988	3	Y	4076	4122	0			177
							34	4	4484	9							
04	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	110	1	13222	3	Y	3989	4007	0			159
							38	4	4388	9							
05	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	117	1	12195	3	Y	3840	3817	0			182
							34	4	4224	9							
*06	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	99	1	12357	3	Y	3547	3570	0			159
							25	4	3902	9							

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7451	-0-	-361	-0-	552	1	5210	3	Y	1519	1508	0			55
							18	4	1671	9							
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	488	1	4516	3	Y	1098	1114	0			39
							14	4	1208	9							
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	551	1	6027	3	Y	1301	1306	0			34
							14	4	1431	9							
04	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	561	1	5180	3	Y	1240	1240	0			34
							17	4	1364	9							
*05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	499	1	4883	3	Y	1290	1279	0			45
							22	4	1419	9							
06	5670	X	2035	-0-	-3635	-0-	391	1	1250	3	Y	354	388	0			11
							5	4	389	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	8945	-0-	-2897	-0-	532	1	6178	3	Y	2010	1986	0	73
							24	4	2211	9					
02	9520	X	7931	-0-	-1589	-0-	505	1	5380	3	Y	1838	1846	0	65
							24	4	2022	9					
03	10540	X	9669	-0-	-871	-0-	579	1	6604	3	Y	2238	2244	0	59
							24	4	2462	9					
04	10200	X	8226	-0-	-1974	-0-	510	1	5712	3	Y	1800	1810	0	49
							24	4	1980	9					
*05	10013	X	6488	-0-	-3525	-0-	538	1	4294	3	Y	1483	1480	0	52
							25	4	1631	9					
06	9360	X	1843	-0-	-7517	-0-	260	1	1159	3	Y	381	421	0	12
							5	4	419	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	EOM BALANCE
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	187	3	78	9	Y	71	337	1	701
02	T. A.		122	-0-	122	122	77	3	45	9	Y	41			742
03	T. A.		437	-0-	437	559	257	3	180	9	Y	164			906
04	T. A.		19	-0-	19	578	10	3	9	9	Y	8			914
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

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	EOM BALANCE
01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	5254	3	4	4	Y	1541	1536	0	29
							1695	9							
02	T. A.		5430	-0-	5430	5430	4135	3	1	4	Y	1176	1180	0	25
							1294	9							
03	T. A.		6323	-0-	6323	11753	4706	3	1	4	Y	1469	1460	0	34
							1616	9							
04	T. A.		6168	-0-	6168	17921	4606	3	2	4	Y	1418	1431	0	21
							1560	9							
05	T. A.		6208	-0-	6208	24129	4479	3	1	4	Y	1571	1564	0	28
							1728	9							
06	30008	X	5879	-0-	-24129	-0-	4671	3	1	4	Y	1097	1070	0	55
							1207	9							

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	3768	3	3	4	Y	1360	1359	0	26
							1496	9							
02	T. A.		4982	-0-	4982	4982	3449	3	1	4	Y	1393	1389	0	30
							1532	9							
03	T. A.		5323	-0-	5323	10305	3853	3	1	4	Y	1335	1334	0	31
							1469	9							
04	T. A.		5300	-0-	5300	15605	3724	3	2	4	Y	1431	1440	0	22
							1574	9							
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							

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-			492
02	289	X	-0-	-0-	-289	-0-					Y	-0-			492
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			492
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			492
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	0	490
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			490

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV WELL #: 3H RRCID -> 290001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	41040	X	1695	-0-		-39345	-0-	829	1	684	3	Y	164	188	0			6
								2	4	180	9							
02	10584	X	2475	-0-		-8109	-0-	932	1	1179	3	Y	327	321	0			12
								4	4	360	9							
03	11718	X	4264	-0-		-7454	-0-	1266	1	2563	3	Y	392	394	0			10
								4	4	431	9							
04	7530	X	2564	-0-		-4966	-0-	861	1	1572	3	Y	117	124	0			3
								2	4	129	9							
*05	7378	X	5782	-0-		-1596	-0-	1019	1	3660	3	Y	987	956	0			34
								17	4	1086	9							
06	4140	X	1861	-0-		-2279	-0-	931	1	696	3	Y	210	238	0			6
								3	4	231	9							

JOHNSON 53-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16275	X	16133	-0-		-142	-0-	97	1	12891	3	Y	2839	2815	0			134
								22	4	3123	9							
*02	T. A.		13736	-0-		13736	13736	82	1	10911	3	Y	2477	2491	0			120
								18	4	2725	9							
*03	T. A.		15342	-0-		15342	29078	89	1	12265	3	Y	2695	2698	0			117
								23	4	2965	9							
04	T. A.		14905	-0-		14905	43983	72	1	11930	3	Y	2616	2628	0			105
								25	4	2878	9							
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							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

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

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13702	X	11525	-0-		-2177	-0-	10614	3	911	9	Y	828	715	1			289
02	10976	X	9410	-0-		-1566	-0-	8626	3	784	9	Y	713	740	1			262
03	12152	X	10365	-0-		-1787	-0-	9508	3	857	9	Y	779	747	1			294
04	11760	X	9926	-0-		-1834	-0-	9109	3	817	9	Y	743	735	1			302
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	11891	-0-	-12382	-0-	67	1	9044	3	N	2500	2470	0			91
							30	4	2750	9							
02	13524	X	9654	-0-	-3870	-0-	51	1	7148	3	N	2205	2218	0			78
							29	4	2426	9							
03	14477	X	4342	-0-	-10135	-0-	32	1	3129	3	N	1063	1113	0			28
							12	4	1169	9							
04	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	78	1	10945	3	N	2920	2869	0			79
							39	4	3212	9							
*05	13392	X	12365	-0-	-1027	-0-	76	1	9371	3	N	2612	2600	0			91
							45	4	2873	9							
06	11520	X	7383	-0-	-4137	-0-	47	1	5739	3	N	1434	1481	0			44
							20	4	1577	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	14795	-0-	-9943	-0-	90	1	10949	3	N	3377	3329	0			122
							41	4	3715	9							
02	15400	X	9677	-0-	-5723	-0-	54	1	7045	3	N	2316	2356	0			82
							30	4	2548	9							
03	17050	X	13124	-0-	-3926	-0-	87	1	9840	3	N	2878	2884	0			76
							31	4	3166	9							
04	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	98	1	12743	3	N	3669	3645	0			100
							49	4	4036	9							
*05	15376	X	13519	-0-	-1857	-0-	82	1	10288	3	N	2819	2821	0			98
							48	4	3101	9							
06	14310	X	9724	-0-	-4586	-0-	73	1	7190	3	N	2209	2239	0			68
							31	4	2430	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB WELL #: 5H RRCID -> 291393 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	7286	-0-	-5486	-0-	39	1	5609	3	N	1473	1468	0			53
							18	4	1620	9							
02	11536	X	10495	-0-	-1041	-0-	49	1	8129	3	N	2082	2061	0			74
							27	4	2290	9							
03	12772	X	7894	-0-	-4878	-0-	47	1	6116	3	N	1558	1591	0			41
							17	4	1714	9							
04	10830	X	10032	-0-	-798	-0-	55	1	7695	3	N	2049	2034	0			56
							28	4	2254	9							
*05	11625	X	8613	-0-	-3012	-0-	51	1	6603	3	N	1754	1749	0			61
							30	4	1929	9							
06	11250	X	9136	-0-	-2114	-0-	61	1	7007	3	N	1856	1860	0			57
							26	4	2042	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC WELL #: 6H RRCID -> 291394 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11337 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	9012	-0-	-11169	-0-	61	1	6413	3	N	2282	2290	0			83
							28	4	2510	9							
02	18228	X	15723	-0-	-2505	-0-	89	1	11386	3	N	3817	3765	0			135
							49	4	4199	9							
03	20088	X	14772	-0-	-5316	-0-	112	1	10550	3	N	3700	3737	0			98
							40	4	4070	9							
04	17970	X	13829	-0-	-4141	-0-	90	1	10005	3	N	3354	3361	0			91
							45	4	3689	9							
*05	18569	X	12960	-0-	-5609	-0-	90	1	9386	3	N	3119	3101	0			109
							53	4	3431	9							
06	16860	X	10083	-0-	-6777	-0-	83	1	7223	3	N	2493	2525	0			77
							35	4	2742	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
*10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	9225	2	1585	9	Y	1441	1095	0	368
*11	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-	69	0	299
*12	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	9	305	0	3
01	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	19	15	0	7
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					Y	14	15	0	6
03	10788	X	2432	-0-	-8356	-0-	1659	2	773	9	Y	703	266	0	443
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	4484	2	1399	9	Y	1272	1064	0	651
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

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

01	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	9585	2	645	9	Y	586	740	1	294
02	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	12265	2	903	9	Y	821	707	1	408
03	13733	X	11432	-0-	-2301	-0-	10560	2	872	9	Y	793	618	1	583
04	13290	X	11212	-0-	-2078	-0-	9936	2	1276	9	Y	1160	1115	1	628
*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

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	160	126	0	57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	0	-0-
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1487	2	350	9	Y	318	236	0	82
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1048	2	31	9	Y	28	101	0	9
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

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	745	567	1	530
02	4368	X	2647	-0-	-1721	-0-	1907	2	7	4	N	666	754	1	442
							733	9							
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	3863	2	14	4	N	351	551	1	242
							386	9							
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	3530	2	820	9	N	745	772	1	215
*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							

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

01	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	14557	2	691	9	N	628	581	1	280
02	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	15502	2	903	9	N	821	782	1	319
03	15996	X	11073	-0-	-4923	-0-	10745	2	328	9	N	298	384	1	233
04	15480	X	8352	-0-	-7128	-0-	8196	2	156	9	N	142	190	1	185
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

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			212
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			212
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			212
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			212
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			212
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			212

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
01	33883	X	29072	-0-	-4811	-0-	28864	2	208	9	N	189	186	1			304
02	30576	X	26912	-0-	-3664	-0-	26729	2	183	9	N	166	194	1			276
03	33852	X	3688	-0-	-30164	-0-	3654	2	34	9	N	31					307
04	28470	X	-0-	-0-	-28470	-0-					N	-0-					307
*05	29791	X	22648	-0-	-7143	-0-	22640	2	8	4	N	-0-					307
06	29250	X	29250	-0-	-0-	-0-	29081	2	19	4	N	136					445
							150	9									

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

01	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	6767	2	438	9	N	398	375	1			383
02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7544	2	463	9	N	421	574	1			230
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3634	2	118	9	N	107	314	1			23
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	8480	2	648	9	N	589	177	1			435
*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

TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

01	7843	X	6634	-0-	-1209	-0-	6320	2	314	9	N	285	186	1			314
02	7168	X	4393	-0-	-2775	-0-	3931	2	462	9	N	420	381	1			353
03	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8106	2	598	9	N	544	388	1			509
04	7680	X	7006	-0-	-674	-0-	6689	2	317	9	N	288	547	1			250
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

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

*01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	459	386	1			448
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	396	382	1			462
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	389	381	1			470
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	347	400	1			417
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

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

*11	39600	X	32859	-0-	-6741	-0-	32276	2	583	9	N	530	377	1			507
*12	39835	X	33863	-0-	-5972	-0-	33150	2	713	9	N	648	590	1			565
01	37665	X	23242	-0-	-14423	-0-	22715	2	276	4	N	228	374	1			419
							251	9									
02	32592	X	18605	-0-	-13987	-0-	18223	2	33	4	N	317	389	1			347
							349	9									
03	35898	X	18164	-0-	-17734	-0-	17289	2	137	4	N	671	589	1			429
							738	9									
04	32850	X	30200	-0-	-2650	-0-	29680	2	17	4	N	457	576	1			310
							503	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30026	X	30026	-0-	-0-	-0-	25972	2	4054	9	Y	3685	3376	0			1309
02	44800	X	32768	-0-	-12032	-0-	29757	2	3011	9	Y	2737	3025	0			1021
03	49600	X	33800	-0-	-15800	-0-	30873	2	2927	9	Y	2661	2996	0			686
04	48000	X	29981	-0-	-18019	-0-	27948	2	2033	9	Y	1848	1902	0			632
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									

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	119	1	3446	2	N	588	558	1			506
							124	4	647	9							
02	2800	N	6923	-0-	4123	4123	325	1	5616	2	N	889	956	1			439
							4	4	978	9							
03	3100	N	151	-0-	-2949	1174	5	1	146	9	N	133	190	1			382
04	2970	X	9	-0-	-2961	-0-	9	1			N	-0-					382
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					382
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					382

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	847	-0-	-1013	-0-	581	2	6	4	N	236	195	1			428
							260	9									
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	275	2	61	4	N	125	196	1			357
							138	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	866	2	130	9	N	118	185	1			290
04	810	N	351	-0-	-459	-0-	179	2	172	9	N	156	179	1			267
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

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25459	X	25459	-0-	-0-	-0-	23330	2	77	4	N	1865	1557	1			920
							2052	9									
02	23044	X	20322	-0-	-2722	-0-	18706	2	2	4	N	1467	1517	1			870
							1614	9									
03	25916	X	25916	-0-	-0-	-0-	23694	2	2222	9	N	2020	2126	1			764
04	27237	X	27237	-0-	-0-	-0-	25042	2	47	4	N	1953	2104	1			613
							2148	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4270	2	6	4	N	650	398	1			385
							715	9									
02	3248	X	2004	-0-	-1244	-0-	1908	2	7	4	N	81	191	1			275
							89	9									
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	433	556	1			152
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	3531	2	684	9	N	622	559	1			215
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
01	47864	X	47809	-0-	-55	-0-	631	1	45382	2	Y	1633	1749	0			499
							1796	9									
02	43498	X	43498	-0-	-0-	-0-	519	1	42060	2	Y	835	907	0			427
							919	9									
03	47957	X	38052	-0-	-9905	-0-	401	1	36684	2	Y	879	890	0			416
							967	9									
04	45660	X	37034	-0-	-8626	-0-	408	1	35049	2	Y	1168	1268	0			316
							292	4	1285	9							
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									

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
01	18042	X	14247	-0-	-3795	-0-	12849	2	42	4	Y	1233	962	1			753
							1356	9									
02	16296	X	12400	-0-	-3896	-0-	11511	2	95	4	Y	722	857	1			618
							794	9									
03	18042	X	13020	-0-	-5022	-0-	11981	2	263	4	Y	705	709	1			614
							776	9									
04	17460	X	11013	-0-	-6447	-0-	9670	2	695	4	Y	589	566	1			637
							648	9									
*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									

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
01	36611	X	25782	-0-	-10829	-0-	25782	2			Y	-0-					-0-
02	34832	X	22347	-0-	-12485	-0-	22347	2			Y	-0-					-0-
03	38564	X	21857	-0-	-16707	-0-	21857	2			Y	-0-					-0-
04	37320	X	22013	-0-	-15307	-0-	21089	2	924	9	Y	840	552	0			288
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									

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
01	26877	X	21674	-0-	-5203	-0-	21479	2	195	9	Y	177	144	0			63
02	30296	X	15185	-0-	-15111	-0-	14297	2	888	9	Y	807	568	0			302
03	33077	X	16428	-0-	-16649	-0-	15702	2	726	9	Y	660	792	0			170
04	32010	X	14894	-0-	-17116	-0-	14297	2	597	9	Y	543	527	0			186
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									

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
01	13795	X	11146	-0-	-2649	-0-	9665	2	15	4	N	1333	1398	1			415
							1466	9									
02	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	11210	2	7	4	N	1635	1546	1			504
							1799	9									
03	13795	X	12852	-0-	-943	-0-	11325	2	1527	9	N	1388	1195	1			697
*04	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	12105	2	1624	9	N	1476	1597	1			576
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									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

01	23684	X	7049	-0-	-16635	-0-	5913	2	1136	9	Y	1033	1070	1			496
02	21532	X	5079	-0-	-16453	-0-	4202	2	877	9	Y	797	780	1			513
03	29078	X	4784	-0-	-24294	-0-	3785	2	999	9	Y	908	726	1			695
04	16740	X	4998	-0-	-11742	-0-	4221	2	1	4	Y	705	1007	1			393
							776	9									
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

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

*10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	302	410	0			77
*11	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-	14	0			63
*12	9765	X	7037	-0-	-2728	-0-	5857	2	1180	9	Y	1073	778	0			358
01	8556	X	6255	-0-	-2301	-0-	5186	2	1069	9	Y	972	980	0			350
02	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	6417	2	1054	9	Y	958	906	0			402
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	16	408	0			10
04	6930	X	103	-0-	-6827	-0-	83	2	20	9	Y	18	19	0			9
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-

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

01	17639	X	11583	-0-	-6056	-0-	10822	2	91	4	Y	609	558	1			403
							670	9									
02	16016	X	10006	-0-	-6010	-0-	9181	2	825	9	Y	750	881	1			272
03	17608	X	7459	-0-	-10149	-0-	7112	2	347	9	Y	315	175	1			412
*04	16110	X	11362	-0-	-4748	-0-	10001	2	469	4	Y	811	772	1			451
							892	9									
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

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

01	37169	X	20574	-0-	-16595	-0-	20121	2	36	4	Y	379	751	1			231
							417	9									
02	33572	X	18701	-0-	-14871	-0-	18179	2	28	4	Y	449	296	1			384
							494	9									
03	26784	X	20426	-0-	-6358	-0-	19917	2	1	4	Y	462	443	1			403
							508	9									
04	25920	X	15850	-0-	-10070	-0-	15606	2	3	4	Y	219	372	1			250
							241	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	23374	X	19905	-0-	-3469	-0-	18810	2	1095	9	Y	995	1099	0			254
*11	22620	X	-0-	-0-	-22620	-0-					Y	-0-	47	0			207
*12	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	30204	2	1522	9	Y	1384	1129	0			462
01	22227	X	20372	-0-	-1855	-0-	18944	2	1428	9	Y	1298	1292	0			468
02	20076	X	19844	-0-	-232	-0-	18534	2	1310	9	Y	1191	1159	0			500
03	31899	X	24012	-0-	-7887	-0-	22605	2	1407	9	Y	1279	973	0			806
04	30870	X	19840	-0-	-11030	-0-	18832	2	1008	9	Y	916	1253	0			469
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

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1708	X	684	-0-	-1024	-0-	472	2	212	9	Y	193	121	0			72
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2992	2	102	9	Y	93	141	0			24
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	6	28	0			2
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	72	62	0			12
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	9	19	0			2

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

01	13671	X	11824	-0-	-1847	-0-	11079	2	1	4	Y	676	595	1			447
							744	9									
02	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	13108	2	1004	9	Y	913	1029	1			331
03	14694	X	3807	-0-	-10887	-0-	3455	2	352	9	Y	320	213	1			438
*04	14220	X	12709	-0-	-1511	-0-	11656	2	273	4	Y	709	753	1			394
							780	9									
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									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

01	32257	X	32257	-0-	-0-	-0-	29686	2	2571	9	Y	2337	2245	0			330
02	30319	X	30319	-0-	-0-	-0-	28088	2	2231	9	Y	2028	2057	0			301
03	31878	X	31878	-0-	-0-	-0-	29259	2	2619	9	Y	2381	2354	0	73	1	255
04	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-	26732	2	2132	9	Y	1938	1910	0			283
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

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

01	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	20641	2	6	4	Y	1609	1573	0			227
							1770	9									
02	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	18201	2	1783	9	Y	1621	1607	0			241
03	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	22856	2	2138	9	Y	1944	1919	0	58	1	208
04	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	20104	2	1780	9	Y	1618	1590	0			236
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

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

01	20460	X	12012	-0-	-8448	-0-	11057	2	955	9	Y	868	806	1			436
02	18480	X	11512	-0-	-6968	-0-	10410	2	1102	9	Y	1002	939	1			499
03	18011	X	10072	-0-	-7939	-0-	9080	2	992	9	Y	902	737	1			664
04	17430	X	13844	-0-	-3586	-0-	12677	2	1167	9	Y	1061	1151	1			574
*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

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
01	14446	X	9756	-0-	-4690	-0-	3465	1	5875	2	Y	378	336	1			182
							416	9									
02	13048	X	9061	-0-	-3987	-0-	2875	1	5793	2	Y	357	309	1			230
							393	9									
03	14446	X	10545	-0-	-3901	-0-	3300	1	6776	2	Y	426	330	1			326
							469	9									
04	13980	X	9560	-0-	-4420	-0-	2811	1	6360	2	Y	352	482	1			196
							2	4	387	9							
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									

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
01	32488	X	18363	-0-	-14125	-0-	17396	2	967	9	Y	879	706	1			422
02	31108	X	15824	-0-	-15284	-0-	15195	2	629	9	Y	572	626	1			368
03	34441	X	17506	-0-	-16935	-0-	16966	2	540	9	Y	491	483	1			376
04	33330	X	15713	-0-	-17617	-0-	15127	2	4	4	Y	529	610	1			295
							582	9									
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

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
01	85901	X	74496	-0-	-11405	-0-	73724	2	772	9	Y	702	374	1			849
02	77084	X	60197	-0-	-16887	-0-	59819	2	378	9	Y	344	559	1			634
03	85343	X	66040	-0-	-19303	-0-	66016	2	24	9	Y	22	360	1			296
04	72360	X	62830	-0-	-9530	-0-	62388	2	442	9	Y	402	381	1			317
*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

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
01	44082	X	31640	-0-	-12442	-0-	1047	1	29779	2	Y	740	1511	0			150
							814	9									
02	39816	X	39650	-0-	-166	-0-	1123	1	37033	2	Y	1358	1104	0			404
							1494	9									
03	44082	X	42615	-0-	-1467	-0-	479	1	40321	2	Y	1650	1524	0			530
							1815	9									
04	41520	X	38659	-0-	-2861	-0-	826	1	36595	2	Y	1125	1228	0			427
							1238	9									
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									

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
01	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	311	1	22411	2	Y	2784	2991	0			850
							3062	9									
02	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	238	1	19291	2	Y	1430	1549	0			731
							1573	9									
03	23932	X	18875	-0-	-5057	-0-	190	1	17320	2	Y	1241	1384	0			588
							1365	9									
04	24630	X	19143	-0-	-5487	-0-	193	1	16580	2	Y	2029	2068	0			549
							138	4	2232	9							
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	12370	-0-	-557	-0-	11970	2	400	9	N	364	381	1			441
02	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12378	2	436	9	N	396	398	1			439
03	11780	X	10904	-0-	-876	-0-	10489	2	415	9	N	377					816
04	11970	X	5870	-0-	-6100	-0-	5581	2	289	9	N	263	588	1			491
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

HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	52	1	3745	2	Y	319	303	0			97
							351	9									
02	2016	X	1254	-0-	-762	-0-	3	1	254	2	Y	906	540	0			463
							997	9									
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	463	0			-0-
04	3960	X	3301	-0-	-659	-0-	37	1	3197	2	Y	36	26	0			10
							27	4	40	9							
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									

STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	423	1	12014	2	Y	2075	1655	0			420
							2283	9									
02	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	230	1	7581	2	Y	1288	1325	0			383
							1417	9									
03	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	129	1	10883	2	Y	2031	1762	0			652
							2234	9									
04	9060	X	3250	-0-	-5810	-0-	64	1	2838	2	Y	316	848	0			120
							348	9									
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									

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	6453	2	1417	9	Y	1288	1306	0			86
02	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	7766	2	1383	9	Y	1257	1257	0			86
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	7624	2	1532	9	Y	1393	1424	0			55
04	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	10340	2	1650	9	Y	1500	1454	0			101
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

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-	28581	2	4093	9	Y	3721	3720	0			248
02	32097	X	32097	-0-	-0-	-0-	28439	2	3658	9	Y	3325	3346	0			227
03	31744	X	30687	-0-	-1057	-0-	26872	2	3815	9	Y	3468	3558	0			137
04	32040	X	24761	-0-	-7279	-0-	21437	2	3324	9	Y	3022	2956	0			203
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

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
01	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	11493	2	711	9	N	646	750	0			366
02	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	9980	2	475	9	N	432	422	0			376
03	11966	X	11765	-0-	-201	-0-	11204	2	561	9	N	510	597	0			289
04	11760	X	9586	-0-	-2174	-0-	9176	2	410	9	N	373	241	0			421
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									

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
01	48081	X	47910	-0-	-171	-0-	46390	2	1520	9	Y	1382	1211	0			844
02	43064	X	42947	-0-	-117	-0-	41605	2	1342	9	Y	1220	1128	0			936
03	47492	X	46222	-0-	-1270	-0-	44764	2	1458	9	Y	1325	1231	0			1030
04	46410	X	40782	-0-	-5628	-0-	39606	2	1176	9	Y	1069	992	0			1107
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

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
01	38159	X	38159	-0-	-0-	-0-	31912	2	6247	9	Y	5679	5382	0			573
02	22484	X	18331	-0-	-4153	-0-	15364	2	2967	9	Y	2697	2917	0			353
03	24893	X	9352	-0-	-15541	-0-	7426	2	1926	9	Y	1751	1970	0			134
04	24090	X	13543	-0-	-10547	-0-	159	1	10528	2	Y	2596	2580	0			150
							2856	9									
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									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	43865	X	30294	-0-	-13571	-0-	28636	2	1658	9	Y	1507	1596	0			152
02	39620	X	38377	-0-	-1243	-0-	36130	2	2247	9	Y	2043	1928	0			267
03	46593	X	43022	-0-	-3571	-0-	40639	2	2383	9	Y	2166	2267	0			166
04	45090	X	12696	-0-	-32394	-0-	174	1	11555	2	Y	879	994	0			51
							967	9									
05	46593	X	-0-	-0-	-46593	-0-					Y	21	70	0			2
06	41670	X	-0-	-0-	-41670	-0-					Y	31	27	0			6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43332	X	43332	-0-	-0-	-0-	37484	2	5848	9	Y	5316	5331	0	536
02	34186	X	34186	-0-	-0-	-0-	29273	2	4913	9	Y	4466	4418	0	584
03	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	26219	2	5206	9	Y	4733	4954	0	363
04	34964	X	34964	-0-	-0-	-0-	418	1	27719	2	Y	6206	6210	0	359
							6827	9							
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							

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	21144	2	2384	9	Y	2167	1851	0	763
02	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	11370	2	1551	9	Y	1410	1309	0	864
03	22661	X	13875	-0-	-8786	-0-	12030	2	1845	9	Y	1677	2023	0	518
04	22770	X	11518	-0-	-11252	-0-	10855	2	663	9	Y	603	710	0	411
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

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	-0-	-0-	-22382	-0-					Y	275	453	0	97
02	20216	X	-0-	-0-	-20216	-0-					Y	18	104	0	11
03	21669	X	11361	-0-	-10308	-0-	9659	2	1702	9	Y	1547	1080	0	478
04	15630	X	8322	-0-	-7308	-0-	7710	2	612	9	Y	556	655	0	379
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

BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59582	X	44802	-0-	-14780	-0-	42182	2	2620	9	Y	2382	2440	0	240
02	53816	X	39505	-0-	-14311	-0-	37588	2	1917	9	Y	1743	1755	0	228
03	59582	X	41776	-0-	-17806	-0-	39658	2	2118	9	Y	1925	2005	0	148
04	59050	X	59050	-0-	-0-	-0-	830	1	54989	2	Y	2937	2915	0	170
							3231	9							
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							

GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11852	-0-	-517	-0-	10435	2	1417	9	Y	1288	1294	0	86
02	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	14238	2	1563	9	Y	1421	1410	0	97
03	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	14918	2	1634	9	Y	1485	1523	0	59
04	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	13656	2	1527	9	Y	1388	1354	0	93
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

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	708	2	734	9	Y	667	639	0	72
02	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1023	2	656	9	Y	596	583	0	85
03	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	1573	2	756	9	Y	687	664	0	108
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	490	514	0	84
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5902	-0-	-1848	-0-	5003	2	899	9	Y	817	836	0			54
02	8260	X	4447	-0-	-3813	-0-	3829	2	618	9	Y	562	578	0			38
03	9145	X	6487	-0-	-2658	-0-	5502	2	985	9	Y	895	898	0			35
04	8850	X	2451	-0-	-6399	-0-	2054	2	397	9	Y	361	372	0			24
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

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2446	-0-	-1181	-0-	1706	2	740	9	Y	673	650	0			72
02	3276	X	1002	-0-	-2274	-0-	465	2	537	9	Y	488	490	0			70
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	535	521	0			84
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	305	337	0			52
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									

SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7349	-0-	-1672	-0-	6172	2	1177	9	Y	1070	1071	0			71
02	7196	X	6660	-0-	-536	-0-	5487	2	1173	9	Y	1066	1064	0			73
03	7316	X	6597	-0-	-719	-0-	5406	2	1191	9	Y	1083	1113	0			43
04	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	7355	2	1284	9	Y	1167	1132	0			78
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

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32984	X	31953	-0-	-1031	-0-	29358	2	2595	9	Y	2359	2282	0			163
02	29792	X	28473	-0-	-1319	-0-	26108	2	2365	9	Y	2150	2226	0			87
03	32922	X	31031	-0-	-1891	-0-	28268	2	2763	9	Y	2512	2403	0			196
04	31620	X	30113	-0-	-1507	-0-	27676	2	140	4	Y	2088	2185	0			99
							2297	9									
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									

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
01	17081	X	16637	-0-	-444	-0-	14753	2	1884	9	Y	1713	1665	0			119
02	18536	X	16377	-0-	-2159	-0-	14387	2	1990	9	Y	1809	1855	0			73
03	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	19406	2	2542	9	Y	2311	2203	0			181
04	20223	X	20223	-0-	-0-	-0-	18107	2	92	4	Y	1840	1934	0			87
							2024	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: B 6H RRCID -> 289904 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	17435	2	1195	9	Y	1086	1059	0			75
02	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	16227	2	1348	9	Y	1225	1251	0			49
03	24583	X	20480	-0-	-4103	-0-	18909	2	1571	9	Y	1428	1365	0			112
04	23790	X	21129	-0-	-2661	-0-	19727	2	100	4	Y	1184	1240	0			56
							1302	9									
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									

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
01	19406	X	18612	-0-	-794	-0-	17450	2	1162	9	Y	1056	1010	0			73
02	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	18470	2	611	9	Y	555	606	0			22
03	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	21354	2	295	9	Y	268	269	0			21
04	19110	X	15115	-0-	-3995	-0-	14874	2	76	4	Y	150	164	0			7
							165	9									
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									

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
01	23994	X	22955	-0-	-1039	-0-	21185	2	1770	9	Y	1609	1557	0			111
02	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	20271	2	1797	9	Y	1634	1679	0			66
03	25171	X	25171	-0-	-0-	-0-	23060	2	2111	9	Y	1919	1835	0			150
04	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	23014	2	117	4	Y	1547	1624	0			73
							1702	9									
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									

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
01	9362	X	7386	-0-	-1976	-0-	6029	2	1357	9	Y	1234	1204	0			85
02	9800	X	8835	-0-	-965	-0-	7229	2	1606	9	Y	1460	1486	0			59
03	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	12070	2	2598	9	Y	2362	2236	0			185
04	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	12240	2	62	4	Y	1888	1984	0			89
							2077	9									
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									

TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	2699	-0-	-5392	-0-	1586	2	1113	9	Y	1012	1090	0			127
02	7532	X	5174	-0-	-2358	-0-	4396	2	778	9	Y	707	516	0			318
03	8339	X	6553	-0-	-1786	-0-	5419	2	1134	9	Y	1031	1144	0			205
04	8070	X	7332	-0-	-738	-0-	6202	2	1130	9	Y	1027	1073	0			159
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	10685	-0-	-8597	-0-	9590	2	1095	9	Y	995	906	0			432
02	17416	X	13002	-0-	-4414	-0-	11973	2	1029	9	Y	935	1101	0			266
03	18197	X	10273	-0-	-7924	-0-	9590	2	683	9	Y	621	589	0			298
04	16200	X	13635	-0-	-2565	-0-	12224	2	1411	9	Y	1283	1357	0			224
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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7860	-0-	-107	-0-	6823	2	1037	9	Y	943	989	0			118
02	7196	X	4159	-0-	-3037	-0-	3523	2	636	9	Y	578	436	0			260
03	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	9169	2	1250	9	Y	1136	1170	0			226
04	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	9865	2	1194	9	Y	1085	1143	0			168
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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3320	2	638	9	Y	580	623	0			73
02	2996	X	1699	-0-	-1297	-0-	1333	2	366	9	Y	333	256	0			150
03	5177	X	3806	-0-	-1371	-0-	3147	2	659	9	Y	599	630	0			119
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4252	2	802	9	Y	729	735	0			113
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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49321	X	40712	-0-	-8609	-0-	36128	2	4584	9	Y	4167	4095	0			301
02	45388	X	36693	-0-	-8695	-0-	32774	2	3919	9	Y	3563	3551	0			313
03	50251	X	37821	-0-	-12430	-0-	33584	2	4237	9	Y	3852	3968	0			197
04	48630	X	39774	-0-	-8856	-0-	35338	2	4436	9	Y	4033	3987	0			243
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									

BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28011	X	28011	-0-	-0-	-0-	26260	2	1751	9	Y	1592	1549	0			115
02	19180	X	16933	-0-	-2247	-0-	15569	2	1364	9	Y	1240	1246	0			109
03	25730	X	23647	-0-	-2083	-0-	21720	2	1927	9	Y	1752	1771	0			90
04	34902	X	34902	-0-	-0-	-0-	32831	2	2071	9	Y	1883	1859	0			114
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									

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79112	X	-0-	-0-	-79112	-0-					Y	33	37	0			3
02	35784	X	-0-	-0-	-35784	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	13857	X	6896	-0-	-6961	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-
04	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	301	1	19912	2	Y	-0-					-0-
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43951	X	43951	-0-	-0-	-0-	37081	2	6870	9	Y	6245	6104	0	451
02	39340	X	33162	-0-	-6178	-0-	28533	2	4629	9	Y	4208	4290	0	369
03	44361	X	42171	-0-	-2190	-0-	35892	2	6279	9	Y	5708	5785	0	292
04	50101	X	50101	-0-	-0-	-0-	42742	2	7359	9	Y	6690	6578	0	404
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							

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	EOM BALANCE
01	45167	X	41509	-0-	-3658	-0-	40126	2	1383	9	Y	1257	1240	0	785
02	39396	X	36360	-0-	-3036	-0-	35106	2	1254	9	Y	1140	1051	0	874
03	43493	X	39383	-0-	-4110	-0-	38068	2	1315	9	Y	1195	1140	0	929
04	42060	X	36621	-0-	-5439	-0-	35567	2	1054	9	Y	958	894	0	993
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

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	EOM BALANCE
01	7006	X	4296	-0-	-2710	-0-	3248	2	1048	9	Y	953	914	0	102
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	4500	2	1108	9	Y	1007	965	0	144
03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	4956	2	1184	9	Y	1076	1051	0	169
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	3461	2	857	9	Y	779	815	0	133
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							

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	EOM BALANCE
01	15438	X	8679	-0-	-6759	-0-	6792	2	1887	9	Y	1715	1638	0	184
02	13944	X	11264	-0-	-2680	-0-	9021	2	2243	9	Y	2039	1932	0	291
03	15159	X	9745	-0-	-5414	-0-	7785	2	1960	9	Y	1782	1793	0	280
04	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	8114	2	2045	9	Y	1859	1821	0	318
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							

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33263	X	32862	-0-	-401	-0-	28807	2	4055	9	Y	3686	3591	0	373
02	30688	X	28747	-0-	-1941	-0-	25302	2	3445	9	Y	3132	3204	0	301
03	33108	X	26398	-0-	-6710	-0-	22878	2	3520	9	Y	3200	3246	0	255
04	31800	X	28037	-0-	-3763	-0-	24311	2	35	4	Y	3355	3314	0	296
							3691	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33201	X	25944	-0-	-7257	-0-	22937	2	3007	9	Y	2734	2677	0	277
02	24640	X	23589	-0-	-1051	-0-	20859	2	2730	9	Y	2482	2520	0	239
03	27187	X	21254	-0-	-5933	-0-	18599	2	2655	9	Y	2414	2461	0	192
04	25110	X	22732	-0-	-2378	-0-	19889	2	28	4	Y	2559	2525	0	226
							2815	9							
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

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	12367	2	2761	9	Y	2510	2449	0	254
02	14308	X	14066	-0-	-242	-0-	11712	2	2354	9	Y	2140	2188	0	206
03	17205	X	16810	-0-	-395	-0-	14053	2	2757	9	Y	2506	2512	0	200
04	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	19058	2	27	4	Y	2626	2594	0	232
							2889	9							
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							

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27528	X	26419	-0-	-1109	-0-	22576	2	3843	9	Y	3494	3463	0	119
02	26124	X	24995	-0-	-1129	-0-	21462	2	3533	9	Y	3212	3227	0	104
03	28956	X	28956	-0-	-0-	-0-	25197	2	3759	9	Y	3417	3421	0	100
04	26670	X	25369	-0-	-1301	-0-	21954	2	43	4	Y	3065	3093	0	72
							3372	9							
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							

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	EOM BALANCE
01	15252	X	14298	-0-	-954	-0-	13013	2	1285	9	Y	1168	1152	0	116
02	13860	X	13288	-0-	-572	-0-	12136	2	1152	9	Y	1047	1086	0	77
03	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	14297	2	1208	9	Y	1098	1087	0	88
04	14850	X	13960	-0-	-890	-0-	12795	2	1165	9	Y	1059	1020	0	127
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

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	EOM BALANCE
01	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	17482	2	1046	9	Y	951	962	0	94
02	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	17545	2	1037	9	Y	943	968	0	69
03	17825	X	12627	-0-	-5198	-0-	11651	2	976	9	Y	887	885	0	71
04	17250	X	15377	-0-	-1873	-0-	14399	2	978	9	Y	889	854	0	106
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

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	EOM BALANCE
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1068	1058	0	106
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	961	996	0	71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	254	0	16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	634	574	0	76
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	886	865	0	97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	901	869	0	129

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
01	7626	X	4873	-0-	-2753	-0-	3745	2	1128	9	Y	1025	1018	0			101
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	4710	2	1077	9	Y	979	1008	0			72
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	3509	2	1135	9	Y	1032	1021	0			83
04	4710	X	3702	-0-	-1008	-0-	2660	2	1042	9	Y	947	917	0			113
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

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
01	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	5907	2	1837	9	Y	1670	1627	0			165
02	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	9354	2	2248	9	Y	2044	2059	0			150
03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	9867	2	1978	9	Y	1798	1804	0			144
04	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	8587	2	1696	9	Y	1542	1502	0			184
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

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
01	26350	X	25922	-0-	-428	-0-	21767	2	4155	9	Y	3777	3742	0			129
02	23800	X	22765	-0-	-1035	-0-	19047	2	3718	9	Y	3380	3400	0			109
03	25234	X	17083	-0-	-8151	-0-	13911	2	3172	9	Y	2884	2909	0			84
04	25140	X	15966	-0-	-9174	-0-	12754	2	25	4	Y	2897	2913	0			68
							3187	9									
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									

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
*12	63984	X	60476	-0-	-3508	-0-	55121	2	5355	9	Y	4868	4851	0			260
01	63984	X	55427	-0-	-8557	-0-	50697	2	4730	9	Y	4300	4408	0			152
02	57792	X	47134	-0-	-10658	-0-	42488	2	4646	9	Y	4224	4198	0			178
03	60853	X	55077	-0-	-5776	-0-	50734	2	4343	9	Y	3948	3942	0			184
04	58890	X	53122	-0-	-5768	-0-	48608	2	4514	9	Y	4104	4085	0			203
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

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
*12	58280	X	53629	-0-	-4651	-0-	48110	2	5519	9	Y	5017	5017	0			268
01	59396	X	50014	-0-	-9382	-0-	44731	2	5283	9	Y	4803	4902	0			169
02	53648	X	41270	-0-	-12378	-0-	36691	2	4579	9	Y	4163	4157	0			175
03	59272	X	25285	-0-	-33987	-0-	22510	2	2775	9	Y	2523	2580	0			118
04	55440	X	51769	-0-	-3671	-0-	46149	2	5620	9	Y	5109	4974	0			253
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

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
01	19034	X	15801	-0-	-3233	-0-	13501	2	2300	9	Y	2091	2072	0			207
02	15988	X	15125	-0-	-863	-0-	12957	2	2168	9	Y	1971	2033	0			145
03	17670	X	17100	-0-	-570	-0-	14828	2	2272	9	Y	2065	2044	0			166
04	16380	X	15459	-0-	-921	-0-	13344	2	2115	9	Y	1923	1859	0			230
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
01	23498	X	19101	-0-	-4397	-0-	15896	2	3205	9	Y	2914	2821	0			295
02	21224	X	16608	-0-	-4616	-0-	14042	2	2566	9	Y	2333	2404	0			224
03	23374	X	17811	-0-	-5563	-0-	14898	2	2913	9	Y	2648	2661	0			211
04	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	16116	2	23	4	Y	2743	2712	0			242
							3017	9									
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									

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
01	36890	X	36136	-0-	-754	-0-	31404	2	4732	9	Y	4302	4264	0			147
02	33943	X	33943	-0-	-0-	-0-	29711	2	4232	9	Y	3847	3870	0			124
03	36915	X	36915	-0-	-0-	-0-	32148	2	4767	9	Y	4334	4331	0			127
04	35310	X	33982	-0-	-1328	-0-	1	1	29716	2	Y	3824	3861	0			90
							59	4	4206	9							
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									

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
*01	29698	X	23770	-0-	-5928	-0-	475	1	19672	2	Y	3294	3252	0			207
							3623	9									
02	26796	X	23063	-0-	-3733	-0-	674	1	18991	2	Y	3089	3028	0			268
							3398	9									
03	29419	X	24576	-0-	-4843	-0-	20826	2	3750	9	Y	3409	3430	0			247
04	23010	X	21177	-0-	-1833	-0-	17166	2	391	4	Y	3291	3332	0			206
							3620	9									
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

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46159	X	36985	-0-	-9174	-0-	834	1	34556	2	Y	1450	1443	0			91
							1595	9									
02	41692	X	27104	-0-	-14588	-0-	884	1	24900	2	Y	1200	1187	0			104
							1320	9									
03	46035	X	34237	-0-	-11798	-0-	32524	2	1713	9	Y	1557	1548	0			113
04	35790	X	29347	-0-	-6443	-0-	27257	2	620	4	Y	1336	1365	0			84
							1470	9									
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

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	39928	X	32693	-0-	-7235	-0-	677	1	28047	2	Y	3608	3603	0			227
							3969	9									
02	29104	X	29104	-0-	-0-	-0-	878	1	24747	2	Y	3163	3116	0			274
							3479	9									
03	34561	X	34561	-0-	-0-	-0-	30358	2	4203	9	Y	3821	3818	0			277
04	38777	X	38777	-0-	-0-	-0-	33621	2	765	4	Y	3992	4019	0			250
							4391	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 293023 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10848 - 20915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60791	X	34776	-0-		-26015	-0-		239	1	29815	2	Y	4293	4315	0			303
									4722	9									
02	54908	X	30478	-0-		-24430	-0-		149	1	26071	2	Y	3871	3947	0			227
									4258	9									
03	60729	X	40057	-0-		-20672	-0-		188	1	34482	2	Y	4897	4795	0			329
									5387	9									
04	48600	X	42686	-0-		-5914	-0-		121	1	37606	2	Y	4508	4523	0			314
									4959	9									
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							

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 21HU RRCID -> 293027 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10227 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	25017	X	17595	-0-		-7422	-0-		317	1	13136	2	Y	3765	3752	0			236
									4142	9									
02	22596	X	16073	-0-		-6523	-0-		460	1	12964	2	Y	2408	2435	0			209
									2649	9									
03	28596	X	28596	-0-		-0-	-0-		23514	2	5082	9	Y	4620	4494	0			335
04	26048	X	26048	-0-		-0-	-0-		20500	2	466	4	Y	4620	4665	0			290
									5082	9									
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

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 6H RRCID -> 293053 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	14534	-0-		-98	-0-		297	1	12308	2	Y	1754	1741	0			110
									1929	9									
02	13216	X	9505	-0-		-3711	-0-		282	1	7945	2	Y	1162	1171	0			101
									1278	9									
03	14508	X	12682	-0-		-1826	-0-		11156	2	1526	9	Y	1387	1387	0			101
04	14070	X	10784	-0-		-3286	-0-		9296	2	212	4	Y	1160	1188	0			73
									1276	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28272	X	24876	-0-		-3396	-0-		558	1	23119	2	Y	1090	1091	0			68
									1199	9									
02	24388	X	18835	-0-		-5553	-0-		610	1	17182	2	Y	948	934	0			82
									1043	9									
03	26908	X	22895	-0-		-4013	-0-		21582	2	1313	9	Y	1194	1189	0			87
04	28673	X	28673	-0-		-0-	-0-		26829	2	611	4	Y	1121	1138	0			70
									1233	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48391	X	14529	-0-		-33862	-0-		100	1	12495	2	Y	1758	1882	0			124
									1934	9									
02	40208	X	29661	-0-		-10547	-0-		147	1	25683	2	Y	3483	3403	0			204
									3831	9									
03	44454	X	33370	-0-		-11084	-0-		157	1	28769	2	Y	4040	3973	0			271
									4444	9									
04	30390	X	29970	-0-		-420	-0-		84	1	26137	2	Y	3408	3442	0			237
									3749	9									
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							

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293314 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10595 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50158	X	34203	-0-		-15955	-0-		234	1	29169	2	Y	4364	4404	0			308
									4800	9									
02	42868	X	35179	-0-		-7689	-0-		172	1	29973	2	Y	4576	4616	0			268
									5034	9									
03	47430	X	43616	-0-		-3814	-0-		209	1	38279	2	Y	4662	4617	0			313
									5128	9									
04	39132	X	39132	-0-		-0-	-0-		110	1	34126	2	Y	4451	4454	0			310
									4896	9									
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							

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 293351 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10847 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	5490	-0-		-9049	-0-		37	1	4624	2	Y	754	752	0			53
									829	9									
02	18511	X	18511	-0-		-0-	-0-		93	1	16200	2	Y	2016	1951	0			118
									2218	9									
03	26162	X	26162	-0-		-0-	-0-		128	1	23434	2	Y	2364	2323	0			159
									2600	9									
04	23023	X	23023	-0-		-0-	-0-		66	1	20710	2	Y	2043	2060	0			142
									2247	9									
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							

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 293374 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11058 - 21203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58993	X	38254	-0-		-20739	-0-		264	1	32976	2	Y	4558	4567	0			322
									5014	9									
02	54936	X	43052	-0-		-11884	-0-		217	1	37882	2	Y	4503	4561	0			264
									4953	9									
03	58962	X	44935	-0-		-14027	-0-		215	1	39331	2	Y	4899	4834	0			329
									5389	9									
04	53010	X	45553	-0-		-7457	-0-		128	1	39870	2	Y	5050	5027	0			352
									5555	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
*12	48732	X	43205	-0-	-5527	-0-	38615	2	4590	9	Y	4173	4183	0			223
01	50406	X	27169	-0-	-23237	-0-	24023	2	3146	9	Y	2860	2982	0			101
02	45528	X	35982	-0-	-9546	-0-	32176	2	3806	9	Y	3460	3415	0			146
03	50313	X	46739	-0-	-3574	-0-	41406	2	5333	9	Y	4848	4768	0			226
04	47580	X	44815	-0-	-2765	-0-	39907	2	4908	9	Y	4462	4467	0			221
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

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 293422 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10546 - 20451

01	37448	X	13006	-0-	-24442	-0-	86	1	10722	2	Y	1998	2028	0			141
							2198	9									
02	33824	X	23954	-0-	-9870	-0-	118	1	20516	2	Y	3018	2982	0			177
							3320	9									
03	35216	X	27123	-0-	-8093	-0-	127	1	23269	2	Y	3388	3338	0			227
							3727	9									
04	31650	X	24251	-0-	-7399	-0-	67	1	20727	2	Y	3143	3151	0			219
							3457	9									
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							

LOST KEYS 4345 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293442 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10854 - 20095

*12	54219	X	30267	-0-	-23952	-0-	27051	2	3216	9	Y	2924	2841	0			156
01	51429	X	50124	-0-	-1305	-0-	45471	2	4653	9	Y	4230	4237	0			149
02	46522	X	46522	-0-	-0-	-0-	42454	2	4068	9	Y	3698	3691	0			156
03	55330	X	55330	-0-	-0-	-0-	50555	2	4775	9	Y	4341	4294	0			203
04	48510	X	46618	-0-	-1892	-0-	42603	2	4015	9	Y	3650	3672	0			181
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

LOST KEYS 4345 5U WELL #: B 5H RRCID -> 293490 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10796 - 22755

*12	63922	X	40062	-0-	-23860	-0-	37211	2	2851	9	Y	2592	2602	0			138
01	60884	X	43152	-0-	-17732	-0-	40028	2	3124	9	Y	2840	2878	0			100
02	54992	X	43997	-0-	-10995	-0-	40972	2	3025	9	Y	2750	2734	0			116
03	60822	X	47758	-0-	-13064	-0-	44432	2	3326	9	Y	3024	2999	0			141
04	47160	X	34932	-0-	-12228	-0-	32388	2	2544	9	Y	2313	2339	0			115
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

KODIAK 7677 2U WELL #: B 2H RRCID -> 293670 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KODIAK 7677 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293807 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10746 - 19674

01	9114	X	8030	-0-	-1084	-0-	6103	2	1927	9	Y	1752	1736	0			173
02	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	8944	2	2237	9	Y	2034	2058	0			149
03	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	9014	2	2002	9	Y	1820	1823	0			146
04	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	11283	2	2090	9	Y	1900	1819	0			227
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KODIAK 7677 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293813 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	2770	-0-	-9072	-0-	1938	2	832	9	Y	756	837	0			75
02	11816	X	6403	-0-	-5413	-0-	4985	2	1418	9	Y	1289	1269	0			95
03	13082	X	7949	-0-	-5133	-0-	6342	2	1607	9	Y	1461	1439	0			117
04	12660	X	4585	-0-	-8075	-0-	3479	2	1106	9	Y	1005	1002	0			120
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

LOST KEYS 4345 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293818 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11037 - 25797

01	42036	X	36182	-0-	-5854	-0-	31763	2	4419	9	Y	4017	3895	0			278
02	37968	X	30515	-0-	-7453	-0-	26881	2	3634	9	Y	3304	3449	0			133
03	39184	X	18594	-0-	-20590	-0-	15812	2	2782	9	Y	2529	2464	0			198
04	37680	X	26695	-0-	-10985	-0-	22489	2	114	4	Y	3720	3742	0			176
							4092	9									
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									

LOST KEYS 4345 2U WELL #: A 2H RRCID -> 293952 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10621 - 25523

01	34503	X	31913	-0-	-2590	-0-	26556	2	5357	9	Y	4870	4722	0			337
02	31584	X	30058	-0-	-1526	-0-	24853	2	5205	9	Y	4732	4878	0			191
03	34968	X	12477	-0-	-22491	-0-	9905	2	2572	9	Y	2338	2346	0			183
04	40589	X	40589	-0-	-0-	-0-	33798	2	172	4	Y	6017	5915	0			285
							6619	9									
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									

LOST KEYS 4345 3U WELL #: A 3H RRCID -> 293971 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10910 - 25955

01	27714	X	23731	-0-	-3983	-0-	19435	2	4296	9	Y	3905	3781	0			270
02	25032	X	21228	-0-	-3804	-0-	17482	2	3746	9	Y	3405	3538	0			137
03	26288	X	7303	-0-	-18985	-0-	5815	2	1488	9	Y	1353	1384	0			106
04	24510	X	18146	-0-	-6364	-0-	14475	2	73	4	Y	3271	3222	0			155
							3598	9									
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									

SUGARLOAF 7475 10U WELL #: C 10H RRCID -> 294104 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11120 - 20997

*12	41912	X	28574	-0-	-13338	-0-	2	1	24214	2	Y	3962	3964	0	15	1	94
							4358	9									
01	41912	X	30342	-0-	-11570	-0-	25531	2	4811	9	Y	4374	4318	0			150
02	37856	X	36266	-0-	-1590	-0-	31554	2	4712	9	Y	4284	4296	0			138
03	39432	X	34846	-0-	-4586	-0-	30184	2	4662	9	Y	4238	4252	0			124
04	32220	X	29111	-0-	-3109	-0-	1	1	25056	2	Y	3640	3679	0			85
							50	4	4004	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 4U WELL #: A 4H RRCID -> 294668 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10925 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	42346	X	36371	-0-	-5975	-0-	2	1	28724	2	Y	6950	6946	0	26	1	165
							7645	9									
01	42346	X	36097	-0-	-6249	-0-	28618	2	7479	9	Y	6799	6732	0			232
02	39480	X	33645	-0-	-5835	-0-	26802	2	6843	9	Y	6221	6252	0			201
03	41447	X	37860	-0-	-3587	-0-	30324	2	7536	9	Y	6851	6851	0			201
04	38010	X	29795	-0-	-8215	-0-	1	1	23590	2	Y	5597	5667	0			131
							47	4	6157	9							
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									

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
*12	49383	X	46449	-0-	-2934	-0-	3	1	37761	2	Y	7895	7887	0	29	1	188
							8685	9									
01	49383	X	41585	-0-	-7798	-0-	34239	2	7346	9	Y	6678	6638	0			228
02	44716	X	43384	-0-	-1332	-0-	35671	2	7713	9	Y	7012	7013	0			227
03	49507	X	44274	-0-	-5233	-0-	36407	2	7867	9	Y	7152	7170	0			209
04	47910	X	41084	-0-	-6826	-0-	1	1	33643	2	Y	6703	6755	0			157
							67	4	7373	9							
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									

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
01	38688	X	33937	-0-	-4751	-0-	27528	2	6409	9	Y	5826	5772	0			199
02	35196	X	33746	-0-	-1450	-0-	27847	2	5899	9	Y	5363	5389	0			173
03	37107	X	35333	-0-	-1774	-0-	29086	2	6247	9	Y	5679	5686	0			166
04	32910	X	29894	-0-	-3016	-0-	24295	2	48	4	Y	5046	5094	0			118
							5551	9									
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							

SUGARLOAF 7475 9U WELL #: B 9H RRCID -> 295216 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10943 - 20782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	55924	X	46345	-0-	-9579	-0-	3	1	39435	2	Y	6279	6268	0	22	1	149
							6907	9									
01	55924	X	43448	-0-	-12476	-0-	37298	2	6150	9	Y	5591	5549	0			191
02	50512	X	42144	-0-	-8368	-0-	36376	2	5768	9	Y	5244	5266	0			169
03	50933	X	49728	-0-	-1205	-0-	43036	2	6692	9	Y	6084	6075	0			178
04	46140	X	42396	-0-	-3744	-0-	1	1	36673	2	Y	5136	5194	0			120
							72	4	5650	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 5U WELL #: B 5H RRCID -> 295440 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10847 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	50933	X	48102	-0-	-2831	-0-	3	1	41020	2	Y	6435	6422	0	23	1	153
							7079	9									
01	50933	X	47814	-0-	-3119	-0-	41346	2	6468	9	Y	5880	5832	0			201
02	45372	X	45372	-0-	-0-	-0-	39436	2	5936	9	Y	5396	5423	0			174
03	48143	X	47011	-0-	-1132	-0-	40814	2	6197	9	Y	5634	5643	0			165
04	46590	X	38978	-0-	-7612	-0-	1	1	33727	2	Y	4712	4767	0			110
							67	4	5183	9							
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							

SUNNYSIDE STATE 2 9U WELL #: C 9HU RRCID -> 295530 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10528 - 21821

01	134354	X	117705	-0-	-16649	-0-	112623	2	1460	4	Y	3293	3285	0			109
							3622	9									
02	119489	X	119489	-0-	-0-	-0-	116193	2	10	4	Y	2987	3008	0			88
							3286	9									
03	121706	X	119851	-0-	-1855	-0-	116150	2	348	4	Y	3048	3030	0			106
							3353	9									
04	117780	X	95071	-0-	-22709	-0-	92057	2	434	4	Y	2345	2346	0			105
							2580	9									
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									

SUGARLOAF 7475 8U WELL #: A 8H RRCID -> 295608 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10641 - 20372

*12	54219	X	37889	-0-	-16330	-0-	2	1	29763	2	Y	7385	7360	0	24	1	176
							8124	9									
01	54219	X	40675	-0-	-13544	-0-	32741	2	7934	9	Y	7213	7142	0			247
02	41048	X	35927	-0-	-5121	-0-	29105	2	6822	9	Y	6202	6249	0			200
03	43121	X	35524	-0-	-7597	-0-	28269	2	7255	9	Y	6595	6602	0			193
04	41990	X	41990	-0-	-0-	-0-	33836	2	67	4	Y	7352	7373	0			172
							8087	9									
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									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 4HU RRCID -> 295621 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9895 - 20048

01	129797	X	102167	-0-	-27630	-0-	93320	2	1210	4	Y	6943	6940	0			230
							7637	9									
02	116704	X	92371	-0-	-24333	-0-	85189	2	8	4	Y	6522	6559	0			193
							7174	9									
03	129115	X	102737	-0-	-26378	-0-	95156	2	285	4	Y	6633	6596	0			230
							7296	9									
04	110490	X	94497	-0-	-15993	-0-	88080	2	415	4	Y	5456	5441	0			245
							6002	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 10U WELL #: A 10HU RRCID -> 295792 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9891 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89373	X	75976	-0-		-13397	-0-	65549	2	849	4	Y	8707	8731	0			288
								9578	9									
02	75516	X	66099	-0-		-9417	-0-	57570	2	5	4	Y	7749	7808	0			229
								8524	9									
03	83483	X	76300	-0-		-7183	-0-	67196	2	201	4	Y	8094	8042	0			281
								8903	9									
04	78750	X	63407	-0-		-15343	-0-	55684	2	263	4	Y	6782	6759	0			304
								7460	9									
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									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: C 8HU RRCID -> 295925 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10493 - 21402

01	113026	X	99113	-0-		-13913	-0-	95553	2	1239	4	Y	2110	2105	0			70
								2321	9									
02	94808	X	85746	-0-		-9062	-0-	83726	2	7	4	Y	1830	1846	0			54
								2013	9									
03	104935	X	96785	-0-		-8150	-0-	94453	2	283	4	Y	1863	1852	0			65
								2049	9									
04	100350	X	85735	-0-		-14615	-0-	83584	2	394	4	Y	1597	1590	0			72
								1757	9									
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									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 5HU RRCID -> 296035 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9545 - 19682

01	81995	X	61884	-0-		-20111	-0-	53333	2	691	4	Y	7145	7136	0			237
								7860	9									
02	62468	X	59357	-0-		-3111	-0-	51711	2	5	4	Y	6946	6977	0			206
								7641	9									
03	69161	X	61571	-0-		-7590	-0-	53282	2	159	4	Y	7391	7341	0			256
								8130	9									
04	66930	X	45964	-0-		-20966	-0-	39484	2	186	4	Y	5722	5721	0			257
								6294	9									
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									

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

01	6884	X	6884	-0-		-0-	-0-	6666	3	218	9	N	198	181	1			290
02	5969	X	5969	-0-		-0-	-0-	5644	3	325	9	N	295	424	1			161
03	6460	X	6460	-0-		-0-	-0-	6282	3	178	9	N	162					323
04	5912	X	5912	-0-		-0-	-0-	5734	3	178	9	N	162	181	1			304
05	5394	X	NO RPT	-0-		-5394	-0-					N	NO RPT					304
06	5220	X	NO RPT	-0-		-5220	-0-					N	NO RPT					304

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC 668897
DIRE WOLF 70 WC A WELL #: RRCID -> 298166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9502 - 20305

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

01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	125	113	0			30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	70	0			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0			13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0			11

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	1466	1332	0			205
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	635	830	0			10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	175	0			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	997	1009	0			-0-

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

01	26288	X	16259	-0-	-10029	-0-	13843	3	2416	9	Y	2196	2070	1			339
02	22064	X	15501	-0-	-6563	-0-	13291	3	2210	9	Y	2009	2146	1			202
03	17298	X	16676	-0-	-622	-0-	14215	3	2461	9	Y	2237	2342	1			97
04	16740	X	11377	-0-	-5363	-0-	9188	3	2189	9	Y	1990	1873	1			214
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

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3727	2	153	9	Y	139	126	0			20
02	3668	X	2322	-0-	-1346	-0-	2278	2	44	9	Y	40	53	0			7
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					7
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					7
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

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

01	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	8897	2	1181	9	Y	1074	976	0			177
02	9380	X	5921	-0-	-3459	-0-	5438	2	483	9	Y	439	577	0			39
03	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					39
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-					39
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13857	X	7317	-0-	-6540	-0-	5956	2	1361	9	Y	1237	1124	0			134
02	12516	X	1312	-0-	-11204	-0-	623	2	689	9	Y	626	760	0			-0-
03	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-					-0-
04	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-					-0-
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

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	18328	3	1972	9	Y	1793	1714	1			277
02	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	19245	3	2074	9	Y	1885	1972	1			190
03	23886	X	23886	-0-	-0-	-0-	21663	3	2223	9	Y	2021	2123	1			88
04	22290	X	22192	-0-	-98	-0-	20005	3	2187	9	Y	1988	1862	1			214
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

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	5137					Y	-0-					84
02	5137	X	-0-	-0-	-5137	-0-					Y	-0-					84
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					84
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					84
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30690	X	29134	-0-	-1556	-0-	26352	3	2782	9	Y	2529	2505	0			202
02	27720	X	20065	-0-	-7655	-0-	18153	3	1912	9	Y	1738	1855	0	5	8	80
03	30690	X	20837	-0-	-9853	-0-	18814	3	2023	9	Y	1839	1844	0	8	8	67
04	28830	X	18205	-0-	-10625	-0-	16399	3	1806	9	Y	1642	1603	0	14	8	92
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

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23529	X	20689	-0-	-2840	-0-	18732	3	1957	9	N	1779	1752	0			98
02	21140	X	18888	-0-	-2252	-0-	17069	3	1819	9	N	1654	1613	0	9	8	130
03	23405	X	22382	-0-	-1023	-0-	20478	3	1904	9	N	1731	1792	0	22	8	47
04	21090	X	20590	-0-	-500	-0-	18615	3	1975	9	N	1795	1653	0	19	8	170
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

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34193	X	16840	-0-	-17353	-0-	16037	3	803	9	Y	730	776	0			61
02	20244	X	16933	-0-	-3311	-0-	16021	3	912	9	Y	829	816	0	5	8	69
03	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	15800	3	983	9	Y	894	908	0	13	8	42
04	16290	X	10154	-0-	-6136	-0-	9498	3	656	9	Y	596	569	0	5	8	64
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

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	2660	3	900	9	Y	818	822	0			15
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	2624	3	865	9	Y	786	790	0	1	8	10
03	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	2520	3	1002	9	Y	911	910	0	3	8	8
04	3540	X	1945	-0-	-1595	-0-	1331	3	614	9	Y	558	557	0	1	8	8
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25420	X	22250	-0-	-3170	-0-	20103	3	2147	9	Y	1952	2034	0			173
02	22960	X	17306	-0-	-5654	-0-	15595	3	1711	9	Y	1555	1546	0	8	8	174
03	24769	X	17801	-0-	-6968	-0-	16044	3	1757	9	Y	1597	1705	0	16	8	50
04	23160	X	18477	-0-	-4683	-0-	16358	3	2119	9	Y	1926	1762	0	14	8	200
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

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	339	319	0			27
02	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	10675	3	2382	9	Y	2165	2087	0	5	8	100
03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	10443	3	1813	9	Y	1648	1680	0	8	8	60
04	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	12280	3	1782	9	Y	1620	1580	0	9	8	91
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

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25978	X	19702	-0-	-6276	-0-	18337	3	1365	9	N	1241	1264	0			160
02	23464	X	19856	-0-	-3608	-0-	18303	3	1553	9	N	1412	1385	0	11	8	176
03	25978	X	23055	-0-	-2923	-0-	21294	3	1761	9	N	1601	1619	0	19	8	139
04	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	20266	3	1681	9	N	1528	1440	0	14	8	213
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

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	13943	3	2754	9	Y	2504	2516	0			51
02	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	13678	3	2643	9	Y	2403	2410	0	8	8	36
03	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	15766	3	2747	9	Y	2497	2485	0	16	8	32
04	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	20327	3	2628	9	Y	2389	2367	0	20	8	34
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

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22196	X	21909	-0-	-287	-0-	21199	3	710	9	Y	645	735	0			52
02	20048	X	18443	-0-	-1605	-0-	17924	3	519	9	Y	472	474	0	11	8	39
03	22103	X	21759	-0-	-344	-0-	20150	3	1609	9	Y	1463	1409	0	22	8	71
04	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	24001	3	901	9	Y	819	767	0	21	8	102
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

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28613	X	20097	-0-	-8516	-0-	17516	3	2581	9	Y	2346	2308	0			189
02	25844	X	22148	-0-	-3696	-0-	19536	3	1	4	Y	2374	2352	0	11	8	200
							2611	9									
03	28055	X	24449	-0-	-3606	-0-	22373	3	2076	9	Y	1887	1975	0	21	8	91
04	27150	X	6794	-0-	-20356	-0-	4984	3	1810	9	Y	1645	1521	0	5	8	210
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17391	X	9112	-0-	-8279	-0-	7792	3	1320	9	Y	1200	1158	0			279
02	15708	X	10462	-0-	-5246	-0-	10022	3	440	9	Y	400	566	0	8	8	105
03	17391	X	14713	-0-	-2678	-0-	12899	3	1814	9	Y	1649	1541	0	17	8	196
04	14490	X	11010	-0-	-3480	-0-	9383	3	1627	9	Y	1479	1366	0	11	8	298
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

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	14275	3	3401	9	Y	3092	3107	0			50
02	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	14084	3	3274	9	Y	2976	2988	0	8	8	30
03	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	20019	3	3968	9	Y	3607	3594	0	20	8	23
04	29209	X	29209	-0-	-0-	-0-	25582	3	3627	9	Y	3297	3269	0	25	8	26
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

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11253	X	9955	-0-	-1298	-0-	8824	3	1131	9	N	1028	1084	0			256
02	10164	X	8721	-0-	-1443	-0-	7848	3	873	9	N	794	810	0	3	8	237
03	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	12224	3	935	9	N	850	883	0	9	8	195
04	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	12799	3	1214	9	N	1104	1030	0	9	8	260
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

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9434	3	421	9	Y	383	385	0			79
02	T. A.		9717	-0-	9717	9717	9307	3	410	9	Y	373	370	0	5	8	77
03	T. A.		8938	-0-	8938	18655	8346	3	592	9	Y	538	532	0	8	8	75
04	T. A.		3411	-0-	3411	22066	3016	3	395	9	Y	359	356	0	3	8	75
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	22066					Y	473	469	0			79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	22066					Y	813	819	0			73

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28110	X	28110	-0-	-0-	-0-	25807	3	2303	9	Y	2094	2105	0			34
02	27691	X	27691	-0-	-0-	-0-	25462	3	2229	9	Y	2026	2025	0	14	8	21
03	32876	X	32876	-0-	-0-	-0-	30008	3	2868	9	Y	2607	2582	0	30	8	16
04	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	19031	3	2692	9	Y	2447	2426	0	19	8	18
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3283	3	674	9	Y	613	616	0			4
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	2786	3	581	9	Y	528	530	0	2	8	-0-
03	3472	X	2075	-0-	-1397	-0-	1374	3	701	9	Y	637	636	0	1	8	-0-
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	4500	3	622	9	Y	565	560	0	4	8	1
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

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13857	X	12036	-0-	-1821	-0-	11216	3	820	9	Y	745	763	0			66
02	12516	X	7650	-0-	-4866	-0-	7027	3	623	9	Y	566	563	0	6	8	63
03	13330	X	12467	-0-	-863	-0-	11825	3	642	9	Y	584	611	0	18	8	18
04	11670	X	9280	-0-	-2390	-0-	8792	3	488	9	Y	444	405	0	12	8	45
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

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12710	X	12663	-0-	-47	-0-	11538	3	1125	9	Y	1023	1025	0			68
02	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	9611	3	1378	9	Y	1253	1228	0	9	8	84
03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	9873	3	1681	9	Y	1528	1480	0	16	8	116
04	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	11274	3	1980	9	Y	1800	1803	0	17	8	96
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76486	X	76486	-0-	-0-	-0-	73452	3	3034	9	Y	2758	2722	0			215
02	76229	X	76229	-0-	-0-	-0-	73197	3	3032	9	Y	2756	2646	0	39	8	286
03	93187	X	93187	-0-	-0-	-0-	90116	3	3071	9	Y	2792	2883	0	85	8	110
04	76276	X	76276	-0-	-0-	-0-	74120	3	2156	9	Y	1960	1862	0	63	8	145
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

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	6452	3	1811	9	Y	1646	1719	0			154
02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	6185	3	1852	9	Y	1684	1684	0	3	8	151
03	8587	X	7027	-0-	-1560	-0-	5362	3	1665	9	Y	1514	1523	0	5	8	137
04	8310	X	8192	-0-	-118	-0-	6436	3	1756	9	Y	1596	1552	0	5	8	176
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

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	10843	3	1700	9	Y	1545	1500	0			100
02	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	8990	3	1135	9	Y	1032	1026	0	5	8	101
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	10729	3	1515	9	Y	1377	1407	0	11	8	60
04	12150	X	8302	-0-	-3848	-0-	7455	3	847	9	Y	770	758	0	7	8	65
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

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	9359	-0-	-8497	-0-	8641	3	718	9	N	653	685	0			294
02	16128	X	12814	-0-	-3314	-0-	11756	3	1058	9	N	962	914	0	5	8	337
03	17236	X	14571	-0-	-2665	-0-	13391	3	1180	9	N	1073	1180	0	14	8	216
04	16050	X	12613	-0-	-3437	-0-	11677	3	936	9	N	851	719	0	10	8	338
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

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50642	X	50642	-0-	-0-	-0-	47565	3	3077	9	Y	2797	2824	0			298
02	50070	X	50070	-0-	-0-	-0-	46799	3	3271	9	Y	2974	2887	0	35	8	350
03	64263	X	64263	-0-	-0-	-0-	59987	3	4276	9	Y	3887	3809	0	81	8	347
04	60433	X	60433	-0-	-0-	-0-	56100	3	4333	9	Y	3939	3878	0	69	8	339
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

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	3789	-0-	-3279	-0-	3195	3	594	9	Y	540	527	0			42
02	5292	X	4074	-0-	-1218	-0-	3688	3	386	9	Y	351	355	0	1	8	37
03	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	5854	3	2646	9	Y	2405	2342	0	3	8	97
04	5400	X	4491	-0-	-909	-0-	3448	3	1043	9	Y	948	971	0	2	8	72
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

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	81	-0-	-1035	-0-	81	3			N	-0-					170
02	476	X	238	-0-	-238	-0-	238	3			N	-0-					170
03	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-	170	0			-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3105	-0-	-1328	-0-	2217	3	888	9	Y	807	737	0			164
02	4004	X	2803	-0-	-1201	-0-	2179	3	624	9	Y	567	641	0	2	8	88
03	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	2773	3	836	9	Y	760	768	0	5	8	75
04	3090	X	1233	-0-	-1857	-0-	559	3	674	9	Y	613	586	0	1	8	101
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

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	3408	-0-	-12712	-0-	3283	3	125	9	N	114	128	0			13
02	14560	X	9531	-0-	-5029	-0-	8854	3	677	9	N	615	586	0	4	8	38
03	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	14253	3	1218	9	N	1107	1011	0	14	8	120
04	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	13535	3	666	9	N	605	614	0	14	8	97
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

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10085	3	744	9	Y	676	761	0			53
02	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	15303	3	2094	9	Y	1904	1748	0	10	8	199
03	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	20732	3	2050	9	Y	1864	1963	0	25	8	75
04	21450	X	16180	-0-	-5270	-0-	14731	3	1449	9	Y	1317	1277	0	15	8	100
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

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	474	-0-	-8144	-0-	384	3	90	9	N	82	92	0			68
02	7784	X	1292	-0-	-6492	-0-	881	3	411	9	N	374	358	0			84
03	5704	X	2955	-0-	-2749	-0-	2095	3	860	9	N	782	778	0	2	8	86
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	5206	3	1253	9	N	1139	1033	0	5	8	187
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

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2465	3	40	9	Y	36	40	0			3
02	2408	X	1763	-0-	-645	-0-	1531	3	232	9	Y	211	191	0	1	8	22
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7308	3	194	9	Y	176	186	0	5	8	7
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2649	3	29	9	Y	26	29	0	2	8	2
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

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	11638	-0-	-2033	-0-	10661	3	977	9	Y	888	929	0			74
02	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	11258	3	1167	9	Y	1061	1042	0	4	8	89
03	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	10574	3	1192	9	Y	1084	1113	0	9	8	51
04	11250	X	6774	-0-	-4476	-0-	6018	3	756	9	Y	687	661	0	3	8	74
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

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
01	13330	X	11345	-0-	-1985	-0-	11073	3	272	9	Y	247	240	0			25
02	11564	X	11067	-0-	-497	-0-	10772	3	295	9	Y	268	269	0	5	8	19
03	12214	X	11323	-0-	-891	-0-	10986	3	337	9	Y	306	300	0	12	8	13
04	11040	X	10270	-0-	-770	-0-	9976	3	294	9	Y	267	257	0	8	8	15
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

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	991	3	169	9	Y	154	165	0			14
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1149	3	211	9	Y	192	188	0	1	8	17
03	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	964	3	184	9	Y	167	168	0	1	8	15
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1447	3	241	9	Y	219	209	0	1	8	24
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

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

01	17670	X	8814	-0-	-8856	-0-	7739	3	1075	9	Y	977	1022	0			199
02	15960	X	12306	-0-	-3654	-0-	10749	3	1557	9	Y	1415	1387	0	7	8	220
03	17670	X	14908	-0-	-2762	-0-	13008	3	1900	9	Y	1727	1763	0	15	8	169
04	15960	X	13293	-0-	-2667	-0-	11873	3	1420	9	Y	1291	1238	0	12	8	210
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

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
01	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10583	3	15	9	Y	14	14	0			46
02	T. A.		10295	-0-	10295	10295	10272	3	23	9	Y	21	16	0	5	8	46
03	T. A.		10507	-0-	10507	20802	10476	3	31	9	Y	28	62	0	11	8	1
04	T. A.		9815	-0-	9815	30617	9789	3	26	9	Y	24	16	0	8	8	1
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

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

01	23188	X	17871	-0-	-5317	-0-	17853	3	1	4	Y	15	14	0			8
							17	9									
02	19992	X	17546	-0-	-2446	-0-	17521	3	25	9	Y	23	16	0	8	8	7
03	21328	X	18007	-0-	-3321	-0-	17966	3	41	9	Y	37	24	0	19	8	1
04	19020	X	15643	-0-	-3377	-0-	15612	3	31	9	Y	28	15	0	13	8	1
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

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	537	532	0			36
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2939	3	94	9	N	85	115	0	2	8	4
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2400	3	279	9	N	254	250	0	3	8	5
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	3299	3	1091	9	N	992	968	0	4	8	25
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

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	16322	3	3587	9	N	3261	3219	0			217
02	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	13965	3	3801	9	N	3455	3499	0	7	8	166
03	25557	X	25557	-0-	-0-	-0-	20339	3	5218	9	N	4744	4787	0	21	8	102
04	25273	X	25273	-0-	-0-	-0-	20797	3	4476	9	N	4069	4051	0	19	8	101
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

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

01	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13430	3	418	9	Y	380	368	0			82
02	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11555	3	377	9	Y	343	346	0	6	8	73
03	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13293	3	510	9	Y	464	504	0	14	8	19
04	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12352	3	455	9	Y	414	400	0	10	8	23
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

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

01	3937	X	402	-0-	-3535	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2690	-0-	-110	-0-	2689	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2728	X	1840	-0-	-888	-0-	1831	3	9	9	Y	8	7	0	1	8	-0-
04	2640	X	570	-0-	-2070	-0-	568	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

01	20166	X	20166	-0-	-0-	-0-	16799	3	3367	9	N	3061	3011	0			204
02	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	15036	3	3541	9	N	3219	3261	0	7	8	155
03	22947	X	22947	-0-	-0-	-0-	18534	3	4413	9	N	4012	4062	0	19	8	86
04	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	17038	3	3515	9	N	3195	3187	0	15	8	79
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

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	20853	3	1	4	Y	992	960	0			46
							1091	9									
02	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	20125	3	1152	9	Y	1047	1063	0	10	8	20
03	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	20780	3	1323	9	Y	1203	1151	0	22	8	50
04	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	18057	3	1115	9	Y	1014	992	0	15	8	57
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

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14601	X	13422	-0-	-1179	-0-	11102	3	2320	9	Y	2109	2035	0			291
02	8764	X	6693	-0-	-2071	-0-	5545	3	1148	9	Y	1044	1112	0	5	8	218
03	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	10319	3	2079	9	Y	1890	1929	0	17	8	162
04	12990	X	8817	-0-	-4173	-0-	7425	3	1392	9	Y	1265	1253	0	11	8	163
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

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

01	44886	X	44886	-0-	-0-	-0-	40788	3	4098	9	Y	3725	3615	0			241
02	38369	X	38369	-0-	-0-	-0-	35536	3	2833	9	Y	2575	2542	0	23	8	251
03	44663	X	44663	-0-	-0-	-0-	40850	3	3813	9	Y	3466	3520	0	47	8	150
04	34830	X	34830	-0-	-0-	-0-	31625	3	3205	9	Y	2914	2786	0	32	8	246
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

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

01	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	17988	3	1	4	Y	854	827	0			69
							939	9									
02	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	17577	3	1010	9	Y	918	933	0	8	8	46
03	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	17926	3	1142	9	Y	1038	1022	0	19	8	43
04	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	16706	3	1036	9	Y	942	918	0	14	8	53
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

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

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

SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

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

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	15016	-0-	-4266	-0-	14614	3	402	9	Y	365	354	0			20
02	16688	X	14616	-0-	-2072	-0-	14184	3	432	9	Y	393	395	0	7	8	11
03	17608	X	14957	-0-	-2651	-0-	14466	3	491	9	Y	446	424	0	15	8	18
04	15870	X	13803	-0-	-2067	-0-	13364	3	439	9	Y	399	384	0	11	8	22
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

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
01	28334	X	20235	-0-	-8099	-0-	19968	3	1	4	Y	242	234	0			47
							266	9									
02	24164	X	18432	-0-	-5732	-0-	18159	3	273	9	Y	248	245	0	9	8	41
03	25699	X	21923	-0-	-3776	-0-	21557	3	366	9	Y	333	338	0	23	8	13
04	20280	X	20242	-0-	-38	-0-	19915	3	327	9	Y	297	277	0	17	8	16
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

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
01	16492	X	6512	-0-	-9980	-0-	6333	3	179	9	Y	163	158	0			45
02	14280	X	8488	-0-	-5792	-0-	8231	3	257	9	Y	234	236	0	4	8	39
03	15066	X	12799	-0-	-2267	-0-	12367	3	432	9	Y	393	403	0	13	8	16
04	13560	X	12015	-0-	-1545	-0-	11621	3	394	9	Y	358	344	0	10	8	20
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	100	0			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	113	0			10
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	10	0			-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	36270	X	31180	-0-	-5090	-0-	28736	3	2444	9	Y	2222	2175	0			147
02	31508	X	31508	-0-	-0-	-0-	29335	3	2173	9	Y	1975	1974	0	16	8	132
03	35569	X	35569	-0-	-0-	-0-	33343	3	2226	9	Y	2024	1971	0	32	8	153
04	33810	X	33810	-0-	-0-	-0-	32286	3	1524	9	Y	1385	1428	0	38	8	72
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

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
01	16647	X	12961	-0-	-3686	-0-	12704	3	257	9	Y	234	226	0			16
02	14392	X	12608	-0-	-1784	-0-	12330	3	278	9	Y	253	253	0	6	8	10
03	15314	X	12963	-0-	-2351	-0-	12643	3	320	9	Y	291	276	0	13	8	12
04	12540	X	12242	-0-	-298	-0-	11949	3	293	9	Y	266	253	0	10	8	15
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

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
01	21441	X	21441	-0-	-0-	-0-	20311	3	1	4	Y	1026	993	0			40
							1129	9									
02	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	19122	3	1121	9	Y	1019	1036	0	9	8	14
03	21344	X	21344	-0-	-0-	-0-	19957	3	1387	9	Y	1261	1201	0	21	8	53
04	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	18719	3	1232	9	Y	1120	1094	0	16	8	63
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

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
01	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	59	49	0			14
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	2	3	710	9	Y	645	486	0			173
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	2	175	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	14	0			4
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-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					34
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					34
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	34	0			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
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

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

01	4402	X	3427	-0-	-975	-0-	3134	3	293	9	Y	266	275	0			55
02	3892	X	3232	-0-	-660	-0-	2846	3	386	9	Y	351	350	0	2	8	54
03	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	3330	3	447	9	Y	406	412	0	5	8	43
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	3667	3	625	9	Y	568	549	0	5	8	57
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

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	19778	X	18641	-0-	-1137	-0-	17386	3	1255	9	Y	1141	1230	0			237
02	17864	X	14213	-0-	-3651	-0-	12890	3	1323	9	Y	1203	1248	0	8	8	184
03	19778	X	17458	-0-	-2320	-0-	15883	3	1575	9	Y	1432	1447	0	18	8	151
04	18360	X	15280	-0-	-3080	-0-	13912	3	1368	9	Y	1244	1256	0	14	8	125
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

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	4633	3	912	9	N	829	836	0			22
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4248	3	818	9	N	744	726	0	2	8	38
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	4808	3	1366	9	N	1242	1204	0	4	8	72
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	5948	3	1042	9	N	947	927	0	4	8	88
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

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

01	54672	X	54672	-0-	-0-	-0-	53222	3	2	4	Y	1316	1274	0			67
							1448	9									
02	53210	X	53210	-0-	-0-	-0-	51656	3	1554	9	Y	1413	1423	0	25	8	32
03	54749	X	54749	-0-	-0-	-0-	52967	3	1782	9	Y	1620	1529	0	56	8	67
04	51687	X	51687	-0-	-0-	-0-	50060	3	1627	9	Y	1479	1422	0	42	8	82
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

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

SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35275	X	35275	-0-	-0-	-0-	34615	3	1	4	Y	599	580	0			31
							659	9									
02	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	33597	3	713	9	Y	648	648	0	16	8	15
03	35272	X	35272	-0-	-0-	-0-	34449	3	823	9	Y	748	697	0	36	8	30
04	33309	X	33309	-0-	-0-	-0-	32559	3	750	9	Y	682	648	0	27	8	37
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

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	2322	-0-	-19502	-0-	3	4	2319	9	Y	2108	2051	0			230
02	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	20817	3	2541	9	Y	2310	2299	0	16	8	225
03	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	22389	3	2641	9	Y	2401	2351	0	31	8	244
04	23940	X	22138	-0-	-1802	-0-	19789	3	2349	9	Y	2135	2178	0	25	8	176
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									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	1036	-0-	-8512	-0-	1	4	1035	9	Y	941	902	0			103
02	7896	X	7016	-0-	-880	-0-	5980	3	1036	9	Y	942	949	0	4	8	92
03	8153	X	7410	-0-	-743	-0-	6335	3	1075	9	Y	977	961	0	8	8	100
04	7710	X	6860	-0-	-850	-0-	5830	3	1030	9	Y	936	953	0	6	8	77
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

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

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

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	1220	-0-	-14342	-0-	2	4	1218	9	Y	1107	1072	0			121
02	14056	X	13149	-0-	-907	-0-	11986	3	1163	9	Y	1057	1067	0	8	8	103
03	15004	X	13858	-0-	-1146	-0-	12781	3	1077	9	Y	979	968	0	15	8	99
04	14220	X	13144	-0-	-1076	-0-	12059	3	1085	9	Y	986	991	0	13	8	81
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	26019	-0-	-4485	-0-	23122	3	74	4	Y	2566	1981	0	624	1	136
							2823	9									
02	27160	X	26901	-0-	-259	-0-	24166	3	2735	9	Y	2486	2458	0	19	8	145
03	29450	X	26159	-0-	-3291	-0-	23337	3	2822	9	Y	2565	2573	0	32	8	105
04	28500	X	26457	-0-	-2043	-0-	23567	3	7	4	Y	2621	2541	0	29	8	156
							2883	9									
05	29791	X	26309	-0-	-3482	-0-	23316	3	9	4	Y	2713	2659	0	5	8	205
							2984	9									
06	28830	X	25084	-0-	-3746	-0-	22350	3	7	4	Y	2479	2519	0	1	8	164
							2727	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	14311	-0-	-2553	-0-	12408	3	40	4	Y	1694	1311	0	413	1	90
							1863	9									
02	15092	X	14189	-0-	-903	-0-	12356	3	1833	9	Y	1666	1646	0	13	8	97
03	16244	X	15276	-0-	-968	-0-	13311	3	1965	9	Y	1786	1786	0	24	8	73
04	15210	X	14328	-0-	-882	-0-	12477	3	4	4	Y	1679	1632	0	20	8	100
							1847	9									
05	15717	X	15206	-0-	-511	-0-	13288	3	5	4	Y	1739	1705	0	2	8	132
							1913	9									
06	15210	X	14934	-0-	-276	-0-	13172	3	4	4	Y	1598	1624	0			106
							1758	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	19400	-0-	-2052	-0-	17297	3	56	4	Y	1861	1441	0	454	1	99
							2047	9									
02	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	17684	3	2074	9	Y	1885	1864	0	10	8	110
03	21452	X	21239	-0-	-213	-0-	19069	3	2170	9	Y	1973	1983	0	19	8	81
04	20760	X	18912	-0-	-1848	-0-	16951	3	5	4	Y	1778	1738	0	15	8	106
							1956	9									
05	21886	X	19334	-0-	-2552	-0-	17281	3	7	4	Y	1860	1822	0	3	8	141
							2046	9									
06	21180	X	17928	-0-	-3252	-0-	16017	3	5	4	Y	1733	1758	0	1	8	115
							1906	9									

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8649	-0-	-1736	-0-	7210	3	1439	9	N	1308	1287	0			34
02	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	8269	3	1200	9	N	1091	1064	0	5	8	56
03	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	9588	3	1233	9	N	1121	1101	0	11	8	65
04	8370	X	6438	-0-	-1932	-0-	5158	3	1280	9	N	1164	1116	0	5	8	108
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

ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-	N	-0-	60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42656	X	39200	-0-	-3456	-0-	34460	3	4740	9	N	4309	4276	0			112
02	38136	X	34901	-0-	-3235	-0-	31038	3	3863	9	N	3512	3423	0	21	8	180
03	42222	X	35287	-0-	-6935	-0-	31460	3	3827	9	N	3479	3421	0	37	8	201
04	39420	X	35560	-0-	-3860	-0-	31528	3	4032	9	N	3665	3494	0	35	8	337
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34443	X	34443	-0-	-0-	-0-	30908	3	5	4	N	3209	3224	0			108
							3530	9									
02	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	27230	3	74	4	N	3322	3197	0	17	8	216
							3654	9									
03	36934	X	36934	-0-	-0-	-0-	32221	3	12	4	N	4274	4360	0	35	8	95
							4701	9									
04	37187	X	37187	-0-	-0-	-0-	31671	3	16	4	N	5000	4726	0	30	8	339
							5500	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	39467	3	6	4	N	6191	6192	0			208
							6810	9									
02	33607	X	33607	-0-	-0-	-0-	29014	3	79	4	N	4104	4027	0	18	8	267
							4514	9									
03	47227	X	47227	-0-	-0-	-0-	41594	3	15	4	N	5107	5214	0	46	8	114
							5618	9									
04	43711	X	43711	-0-	-0-	-0-	39335	3	20	4	N	3960	3763	0	44	8	267
							4356	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
01	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	9695	3	1770	9	N	1609	1565	0			309
02	9100	X	7198	-0-	-1902	-0-	6036	3	1162	9	N	1056	1124	0	4	8	237
03	10075	X	9423	-0-	-652	-0-	7770	3	1653	9	N	1503	1620	0	9	8	111
04	9750	X	7943	-0-	-1807	-0-	6705	3	1238	9	N	1125	886	0	7	8	343
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

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
01	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					Y	821	870	0			69
02	9828	X	-0-	-0-	-9828	-0-					Y	1014	998	0			85
03	10881	X	1464	-0-	-9417	-0-	305	3	1159	9	Y	1054	1089	0			50
04	10530	X	6152	-0-	-4378	-0-	5222	3	930	9	Y	845	801	0	3	8	91
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

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
01	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	5495	3	1316	9	N	1196	1173	0			230
02	5348	X	3946	-0-	-1402	-0-	2849	3	1097	9	N	997	1001	0	2	8	224
03	6107	X	5161	-0-	-946	-0-	3970	3	1191	9	N	1083	1222	0	5	8	80
04	6600	X	3941	-0-	-2659	-0-	2787	3	1154	9	N	1049	805	0	3	8	321
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	37510	X	20181	-0-	-17329	-0-	17919	3	2262	9	Y	2056	2112	0			26
02	33628	X	15879	-0-	-17749	-0-	14163	3	1716	9	Y	1560	1537	0			49
03	37231	X	25527	-0-	-11704	-0-	22929	3	2598	9	Y	2362	2335	0			76
04	36030	X	22254	-0-	-13776	-0-	20466	3	1788	9	Y	1625	1584	0			117
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

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	2249	2275	0	28
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	2150	2110	0	68
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	2656	3	2402	9	Y	2184	2182	0	70
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	1544	3	1283	9	Y	1166	1152	0	84
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

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38843	X	34358	-0-	-4485	-0-	29864	3	4494	9	Y	4085	4126	0	51
02	33936	X	32962	-0-	-974	-0-	29075	3	3887	9	Y	3534	3474	0	111
03	37975	X	37975	-0-	-0-	-0-	33998	3	3977	9	Y	3615	3610	0	116
04	34410	X	20197	-0-	-14213	-0-	18182	3	2015	9	Y	1832	1816	0	132
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

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66867	X	64325	-0-	-2542	-0-	60039	3	4286	9	Y	3896	3932	0	49
02	59052	X	57103	-0-	-1949	-0-	53118	3	3985	9	Y	3623	3558	0	114
03	65224	X	64600	-0-	-624	-0-	60069	3	4531	9	Y	4119	4101	0	132
04	62250	X	38863	-0-	-23387	-0-	36080	3	2783	9	Y	2530	2479	0	183
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

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	13060	-0-	-4207	-0-	11685	3	1375	9	Y	1250	1265	0	16
02	14812	X	11453	-0-	-3359	-0-	10313	3	1140	9	Y	1036	1019	0	33
03	16058	X	13166	-0-	-2892	-0-	11920	3	1246	9	Y	1133	1130	0	36
04	14130	X	5709	-0-	-8421	-0-	4682	3	1027	9	Y	934	903	0	67
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

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
01	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	32874	3	3403	9	Y	3094	3136	0	39
02	32200	X	28530	-0-	-3670	-0-	25295	3	3235	9	Y	2941	2887	0	93
03	39959	X	31975	-0-	-7984	-0-	28024	3	3951	9	Y	3592	3570	0	115
04	38670	X	18252	-0-	-20418	-0-	16540	3	1712	9	Y	1556	1559	0	112
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

MAROON BELLS 13-14 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 294101 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11225 - 21156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55583	X	50912	-0-	-4671	-0-	21	1	43504	3	Y	6715	6704	0			91
							7387	9									
02	50204	X	43273	-0-	-6931	-0-	12	1	37269	3	Y	5447	5411	0	37	8	90
							5992	9									
03	55583	X	48110	-0-	-7473	-0-	10	1	41390	3	Y	6100	6066	0	72	8	52
							6710	9									
04	53100	X	41915	-0-	-11185	-0-	10	1	36035	3	Y	5336	5236	0	57	8	95
							5870	9									
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									

MAROON BELLS 13-14 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294105 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10954 - 20817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60856	X	60856	-0-	-0-	-0-	23	1	52154	3	Y	7890	7874	0			107
							8679	9									
02	54404	X	47487	-0-	-6917	-0-	13	1	40826	3	Y	6044	6025	0	26	8	100
							6648	9									
03	60233	X	55342	-0-	-4891	-0-	11	1	48195	3	Y	6487	6477	0	54	8	56
							7136	9									
04	58290	X	48292	-0-	-9998	-0-	10	1	41801	3	Y	5892	5801	0	42	8	105
							6481	9									
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									

MAROON BELLS 13-14 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 294110 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10965 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84227	X	58906	-0-	-25321	-0-	29	1	51899	3	Y	6344	6352	0			86
							6978	9									
02	75236	X	65267	-0-	-9969	-0-	18	1	56672	3	Y	7797	7697	0	58	8	128
							8577	9									
03	83297	X	66673	-0-	-16624	-0-	14	1	57789	3	Y	8064	8018	0	105	8	69
							8870	9									
04	69600	X	51560	-0-	-18040	-0-	12	1	43973	3	Y	6886	6760	0	72	8	123
							7575	9									
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									

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
01	63212	X	63212	-0-	-0-	-0-	27	1	50740	3	Y	11314	11299	0			153
							12445	9									
02	63464	X	63464	-0-	-0-	-0-	18	1	52477	3	Y	9972	9925	0	35	8	165
							10969	9									
03	72137	X	72137	-0-	-0-	-0-	14	1	60486	3	Y	10579	10588	0	65	8	91
							11637	9									
04	60360	X	60151	-0-	-209	-0-	12	1	50384	3	Y	8868	8751	0	49	8	159
							9755	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MAROON BELLS 13-14 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294180 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11173 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54312	X	46691	-0-	-7621	-0-	23	1	40471	3	Y	5634	5625	0			76
							6197	9									
02	43848	X	37068	-0-	-6780	-0-	12	1	32375	3	Y	4255	4236	0	25	8	70
							4681	9									
03	48546	X	37185	-0-	-11361	-0-	8	1	31637	3	Y	5036	5019	0	44	8	43
							5540	9									
04	46980	X	39581	-0-	-7399	-0-	10	1	34141	3	Y	4936	4848	0	43	8	88
							5430	9									
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									

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
01	48949	X	45166	-0-	-3783	-0-	19	1	39186	3	Y	5419	5417	0			73
							5961	9									
02	50932	X	35057	-0-	-15875	-0-	10	1	30464	3	Y	4166	4140	0	30	8	69
							4583	9									
03	56389	X	39452	-0-	-16937	-0-	10	1	34313	3	Y	4663	4632	0	60	8	40
							5129	9									
04	54570	X	34628	-0-	-19942	-0-	9	1	29925	3	Y	4267	4184	0	47	8	76
							4694	9									
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									

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
01	54437	X	54437	-0-	-0-	-0-	773	1	47761	3	Y	5366	5318	0			73
							5903	9									
02	64036	X	58389	-0-	-5647	-0-	690	1	50645	3	Y	6413	6347	0	33	8	106
							7054	9									
03	75749	X	75749	-0-	-0-	-0-	760	1	66949	3	Y	7309	7264	0	88	8	63
							8040	9									
04	56970	X	56718	-0-	-252	-0-	732	1	49514	3	Y	5884	5783	0	59	8	105
							6472	9									
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									

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
01	16988	X	15873	-0-	-1115	-0-	1860	1	13682	2	N	301	385	1			359
							331	9									
02	14868	X	14717	-0-	-151	-0-	1680	1	12764	2	N	248	145	1			462
							273	9									
03	16957	X	16599	-0-	-358	-0-	1860	1	14381	2	N	325	345	1			442
							358	9									
04	16200	X	15908	-0-	-292	-0-	1800	1	13779	2	N	299	252	1			489
							329	9									
05	16616	X	15806	-0-	-810	-0-	1860	1	13641	2	N	277	286	1			480
							305	9									
06	15780	X	15361	-0-	-419	-0-	1800	1	12843	2	N	653	706	1			427
							718	9									

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27869	X	25875	-0-	-1994	-0-	10	1	24532	2	N	1212	1199	1			405
							1333	9									
02	24836	X	23221	-0-	-1615	-0-	99	1	21972	2	N	1045	1126	1			324
							1150	9									
03	27032	X	25370	-0-	-1662	-0-	164	1	23981	2	N	1114	1075	1			363
							1225	9									
04	25710	X	23978	-0-	-1732	-0-	22833	2	1145	9	N	1041	1080	1			324
05	26319	X	24454	-0-	-1865	-0-	23310	2	1144	9	N	1040	993	1			371
06	25050	X	23543	-0-	-1507	-0-	22437	2	16	4	N	991	1019	1			343
							1090	9									

WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-					39
							7	4									

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
01	17298	X	15383	-0-	-1915	-0-	12042	3	3341	9	Y	3037	2933	0	21	8	174
02	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	14788	3	3260	9	Y	2964	2935	0	16	8	187
03	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	15549	3	2553	9	Y	2321	2434	0			74
04	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	14178	3	2	4	Y	2200	2174	0			100
							2420	9									
05	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	15941	3	20	4	Y	1979	2004	0			75
							2177	9									
06	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	13852	3	16	4	Y	1983	1989	0			69
							2181	9									

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	23274	3	2484	9	Y	2258	2226	0	21	8	130
02	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	23032	3	3023	9	Y	2748	2711	0	15	8	152
03	28541	X	28541	-0-	-0-	-0-	25233	3	3308	9	Y	3007	2966	0			193
04	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	24687	3	3539	9	Y	3217	3246	0			164
05	31857	X	31857	-0-	-0-	-0-	28463	3	3394	9	Y	3085	3087	0			162
*06	32213	X	32213	-0-	-0-	-0-	28793	3	3420	9	Y	3109	3135	0			136

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
01	27931	X	21696	-0-	-6235	-0-	19855	3	1841	9	Y	1674	1659	0	27	8	96
02	29484	X	14546	-0-	-14938	-0-	13368	3	1178	9	Y	1071	1094	0	14	8	59
03	32643	X	20396	-0-	-12247	-0-	18944	3	1452	9	Y	1320	1294	0			85
04	31590	X	9017	-0-	-22573	-0-	8249	3	768	9	Y	698	747	0			36
05	29884	X	1	-0-	-29883	-0-	1	3			Y	-0-	36	0			-0-
06	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					Y	-0-					-0-

CONSTANTAN 34-174 (N) WELL #: 1H RRCID -> 291057 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	8404	3	1690	9	N	1536	1492	0	11	8	332
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	3682	3	749	9	N	681	703	0	3	8	307
03	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	6883	3	1675	9	N	1523	1581	0			249
04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	6572	3	1485	9	N	1350	1441	0			158
05	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	6573	3	1517	9	N	1379	1359	0			178
*06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	6158	3	1405	9	N	1277	1241	0			214

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
01	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	18574	3	6250	9	N	5682	5898	0			454
02	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	8242	3	2805	9	N	2550	2691	0			313
03	15159	X	13416	-0-	-1743	-0-	10093	3	3323	9	N	3021	3067	0			267
04	14670	X	12112	-0-	-2558	-0-	8706	3	3406	9	N	3096	3200	0			163
05	15159	X	12900	-0-	-2259	-0-	9955	3	2945	9	N	2677	2686	0			154
*06	14670	X	13001	-0-	-1669	-0-	10439	3	2562	9	N	2329	2327	0			156

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
01	5549	X	3533	-0-	-2016	-0-	2357	3	1176	9	N	1069	1012	0			409
02	4928	X	2445	-0-	-2483	-0-	1797	3	648	9	N	589	663	0			335
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	2775	3	795	9	N	723	810	0			248
04	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	2556	3	783	9	N	712	668	0			292
05	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	2597	3	658	9	N	598	681	0			209
*06	3450	X	2386	-0-	-1064	-0-	1773	3	613	9	N	557	530	0			236

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
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	2878	3	773	9	N	703	792	0	2	8	132
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3157	3	657	9	N	597	567	0	1	8	161
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	5080	3	1192	9	N	1084	1090	0			155
04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	6457	3	1254	9	N	1140	1138	0			157
05	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	6230	3	1394	9	N	1267	1241	0			183
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	3838	3	1285	9	N	1168	1133	0			218

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
01	15159	X	14308	-0-	-851	-0-	10859	3	3449	9	N	3135	3151	0			250
02	13692	X	11268	-0-	-2424	-0-	8478	3	2790	9	N	2536	2475	0			311
03	13578	X	8887	-0-	-4691	-0-	6826	3	2061	9	N	1874	2019	0			166
04	13860	X	8051	-0-	-5809	-0-	6057	3	1994	9	N	1813	1883	0			96
05	14322	X	8191	-0-	-6131	-0-	6631	3	1560	9	N	1418	1432	0			82
06	13860	X	8401	-0-	-5459	-0-	6919	3	1482	9	N	1347	1338	0			91

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3134	3	684	9	N	622	634	0	4	8	531
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	4404	3	1074	9	N	976	1078	0	4	8	425
03	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	6619	3	1529	9	N	1390	1401	0			414
04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	6552	3	1390	9	N	1264	1167	0			511
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3190	3	20	4	N	533	542	0			502
							586	9									
*06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	3405	3	806	9	N	733	772	0			463

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
01	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	25554	3	2849	9	N	2590	2558	0	16	8	125
02	25062	X	25062	-0-	-0-	-0-	22718	3	2344	9	N	2131	2011	0	12	8	233
03	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	17309	3	1865	9	N	1695	1813	0			115
04	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	23549	3	2395	9	N	2177	2211	0			81
05	28084	X	28084	-0-	-0-	-0-	25712	3	2372	9	N	2156	2135	0			102
*06	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	25335	3	2042	9	N	1856	1826	0			132

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
01	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	8490	3	1836	9	N	1669	1634	0	17	8	80
02	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	7468	3	1561	9	N	1419	1332	0	12	8	155
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	5617	3	1231	9	N	1119	1198	0			76
04	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	8279	3	1723	9	N	1566	1583	0			59
05	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	8086	3	1714	9	N	1558	1542	0			75
*06	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	8022	3	1527	9	N	1388	1363	0			100

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
01	20398	X	19817	-0-	-581	-0-	17123	3	2694	9	N	2449	2407	0	27	8	118
02	18424	X	17530	-0-	-894	-0-	15180	3	2350	9	N	2136	2004	0	17	8	233
03	23715	X	13569	-0-	-10146	-0-	11578	3	1991	9	N	1810	1920	0			123
04	22950	X	19215	-0-	-3735	-0-	16676	3	2539	9	N	2308	2345	0			86
05	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	18658	3	2424	9	N	2204	2185	0			105
06	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	17501	3	2152	9	N	1956	1921	0			140

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
01	12927	X	12803	-0-	-124	-0-	11933	3	870	9	N	791	781	0	6	8	47
02	11676	X	10913	-0-	-763	-0-	10151	3	762	9	N	693	695	0	3	8	42
03	12927	X	9636	-0-	-3291	-0-	8788	3	848	9	N	771	768	0			45
04	12510	X	8471	-0-	-4039	-0-	7695	3	776	9	N	705	712	0			38
05	12927	X	11420	-0-	-1507	-0-	10422	3	998	9	N	907	837	0			108
06	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	12005	3	1043	9	N	948	953	0			103

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
01	16616	X	15058	-0-	-1558	-0-	13948	3	1110	9	N	1009	1000	0	5	8	60
02	15148	X	12180	-0-	-2968	-0-	11231	3	949	9	N	863	868	0	3	8	52
03	16771	X	8351	-0-	-8420	-0-	7646	3	705	9	N	641	656	0			37
04	16230	X	9267	-0-	-6963	-0-	8529	3	738	9	N	671	672	0			36
05	15624	X	14642	-0-	-982	-0-	13509	3	1133	9	N	1030	944	0			122
*06	14580	X	13326	-0-	-1254	-0-	12146	3	1180	9	N	1073	1080	0			115

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

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
01	10013	X	9953	-0-	-60	-0-	9050	3	903	9	N	821	807	0	10	8	48
02	9044	X	8446	-0-	-598	-0-	7608	3	838	9	N	762	758	0	6	8	46
03	10013	X	9359	-0-	-654	-0-	8426	3	933	9	N	848	844	0			50
04	9690	X	9258	-0-	-432	-0-	8403	3	855	9	N	777	785	0			42
05	10013	X	9375	-0-	-638	-0-	8408	3	967	9	N	879	816	0			105
06	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	9395	3	970	9	N	882	892	0			95

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
01	13330	X	11870	-0-	-1460	-0-	10729	3	1141	9	N	1037	1028	0	5	8	61
02	12068	X	10178	-0-	-1890	-0-	9218	3	960	9	N	873	878	0	3	8	53
03	13547	X	12331	-0-	-1216	-0-	11419	3	912	9	N	829	834	0			48
04	13110	X	11606	-0-	-1504	-0-	10752	3	854	9	N	776	783	0			41
05	12369	X	10924	-0-	-1445	-0-	9847	3	1077	9	N	979	904	0			116
*06	11940	X	10748	-0-	-1192	-0-	9776	3	972	9	N	884	905	0			95

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
01	18104	X	13549	-0-	-4555	-0-	12223	3	1326	9	N	1205	1188	0	24	8	70
02	16352	X	13875	-0-	-2477	-0-	12514	3	1361	9	N	1237	1214	0	19	8	74
03	18848	X	18362	-0-	-486	-0-	16867	3	1495	9	N	1359	1354	0			79
04	18240	X	16715	-0-	-1525	-0-	15398	3	1317	9	N	1197	1212	0			64
05	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	15666	3	1576	9	N	1433	1327	0			170
*06	17760	X	16432	-0-	-1328	-0-	14862	3	1570	9	N	1427	1443	0			154

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
01	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	28238	3	2422	9	Y	2202	2131	0	28	8	126
02	35467	X	35467	-0-	-0-	-0-	32043	3	3424	9	Y	3113	3045	0	23	8	171
03	34138	X	34138	-0-	-0-	-0-	31376	3	2762	9	Y	2511	2521	0			161
04	30618	X	30618	-0-	-0-	-0-	28000	3	2618	9	Y	2380	2420	0			121
05	31708	X	31708	-0-	-0-	-0-	28786	3	2922	9	Y	2656	2637	0			140
06	30496	X	30496	-0-	-0-	-0-	27863	3	2633	9	Y	2394	2429	0			105

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
01	13144	X	12020	-0-	-1124	-0-	10869	3	1151	9	N	1046	1028	0	14	8	61
02	11900	X	10902	-0-	-998	-0-	9729	3	1173	9	N	1066	1055	0	8	8	64
03	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	13781	3	1550	9	N	1409	1391	0			82
04	14010	X	13213	-0-	-797	-0-	12118	3	1095	9	N	995	1024	0			53
05	12431	X	11180	-0-	-1251	-0-	9952	3	1228	9	N	1116	1036	0			133
06	14850	X	11680	-0-	-3170	-0-	10562	3	1118	9	N	1016	1039	0			110

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
01	12400	X	12023	-0-	-377	-0-	10106	3	1917	9	N	1743	1724	0	9	8	84
02	11200	X	10696	-0-	-504	-0-	8956	3	1740	9	N	1582	1486	0	7	8	173
03	12400	X	8367	-0-	-4033	-0-	6766	3	1601	9	N	1455	1529	0			99
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	10137	3	2028	9	N	1844	1875	0			68
05	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	12182	3	2176	9	N	1978	1953	0			93
*06	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	11620	3	2045	9	N	1859	1820	0			132

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
01	21359	X	19455	-0-	-1904	-0-	17950	3	1505	9	N	1368	1358	0	6	8	81
02	19656	X	17353	-0-	-2303	-0-	16114	3	1239	9	N	1126	1136	0	3	8	68
03	22196	X	21301	-0-	-895	-0-	20079	3	1222	9	N	1111	1114	0			65
04	21480	X	18754	-0-	-2726	-0-	17750	3	1004	9	N	913	928	0			50
05	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	19432	3	1064	9	N	967	901	0			116
*06	20610	X	19548	-0-	-1062	-0-	18667	3	881	9	N	801	829	0			88

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7303H RRCID -> 292855 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22643	X	22643	-0-	-0-	-0-	20325	3	2318	9	Y	2107	2075	0	26	8	121
02	28224	X	17730	-0-	-10494	-0-	15862	3	1868	9	Y	1698	1706	0	20	8	93
03	36208	X	15762	-0-	-20446	-0-	14438	3	1324	9	Y	1204	1220	0			77
04	35040	X	15545	-0-	-19495	-0-	14402	3	1143	9	Y	1039	1063	0			53
05	31000	X	22587	-0-	-8413	-0-	21187	3	1400	9	Y	1273	1259	0			67
06	21900	X	19901	-0-	-1999	-0-	18705	3	1196	9	Y	1087	1106	0			48

RIO HONDO WELL #: 3H RRCID -> 297412 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11391 - 21278

01	51088	X	47711	-0-	-3377	-0-	43188	2	17	4	N	4096	4107	1			212
							4506	9									
02	44940	X	40291	-0-	-4649	-0-	35969	2	54	4	N	3880	3893	1			199
							4268	9									
03	49755	X	45664	-0-	-4091	-0-	41553	2	26	4	N	3714	3700	1			213
							4085	9									
04	48150	X	43519	-0-	-4631	-0-	74	1	39499	2	N	3565	3575	1			203
							24	4	3922	9							
05	46004	X	44554	-0-	-1450	-0-	40348	2	325	4	N	3528	3429	1			302
							3881	9									
06	46170	X	42003	-0-	-4167	-0-	296	1	38094	2	N	3268	3366	1			204
							18	4	3595	9							

RIO HONDO WELL #: 1H RRCID -> 297413 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11245 - 21131

01	54157	X	49266	-0-	-4891	-0-	44996	2	18	4	N	3865	3882	1			117
							4252	9									
02	47964	X	44484	-0-	-3480	-0-	1	1	40856	2	N	3243	3266	1			94
							60	4	3567	9							
03	51212	X	47841	-0-	-3371	-0-	43605	2	28	4	N	3825	3792	1			127
							4208	9									
04	49530	X	45240	-0-	-4290	-0-	78	1	41227	2	N	3554	3568	1			113
							26	4	3909	9							
05	49724	X	46468	-0-	-3256	-0-	42123	2	346	4	N	3635	3530	1			218
							3999	9									
06	47670	X	43037	-0-	-4633	-0-	322	1	39148	2	N	3225	3330	1			113
							19	4	3548	9							

RIO HONDO WELL #: 2H RRCID -> 297415 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11193 - 21080

01	47058	X	42924	-0-	-4134	-0-	39182	2	16	4	N	3387	3399	1			176
							3726	9									
02	41552	X	39299	-0-	-2253	-0-	36156	2	53	4	N	2809	2829	1			156
							3090	9									
03	44950	X	41479	-0-	-3471	-0-	37914	2	25	4	N	3218	3193	1			181
							3540	9									
04	43410	X	39427	-0-	-3983	-0-	70	1	35986	2	N	3044	3054	1			171
							23	4	3348	9							
05	42780	X	40305	-0-	-2475	-0-	36454	2	303	4	N	3225	3129	1			267
							3548	9									
06	42120	X	37184	-0-	-4936	-0-	283	1	33687	2	N	2906	2998	1			175
							17	4	3197	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
WESTWAY 2122 WELL #: 2AH RRCID -> 299254 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10327 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669018	X	71445	-0-		-597573	-0-		811	1	62961	2	N	4677	4591	1			811
									2528	4	5145	9							
02	74116	X	62021	-0-		-12095	-0-		859	1	56243	2	N	4000	4017	1			794
									519	4	4400	9							
03	82057	X	60369	-0-		-21688	-0-		913	1	55264	2	N	3703	3100	1			1397
									119	4	4073	9							
04	79410	X	56324	-0-		-23086	-0-		960	1	51437	2	N	3516	3570	1			1343
									59	4	3868	9							
05	82057	X	54500	-0-		-27557	-0-		853	1	49697	2	N	3311	3884	1			770
									308	4	3642	9							
06	79410	X	52523	-0-		-26887	-0-		835	1	47938	2	N	3157	3164	1			763
									277	4	3473	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509561	X	28797	-0-		-480764	-0-		429	1	25031	2	N	1819	1975	1			316
									1336	4	2001	9							
02	67396	X	2580	-0-		-64816	-0-		261	1	1863	2	N	271	533	1			54
									158	4	298	9							
03	74617	X	8892	-0-		-65725	-0-		327	1	7683	2	N	763	529	1			288
									43	4	839	9							
04	72210	X	2500	-0-		-69710	-0-		240	1	1846	2	N	362	511	1			139
									16	4	398	9							
05	74617	X	10372	-0-		-64245	-0-		387	1	8864	2	N	891	822	1			208
									141	4	980	9							
06	72210	X	6200	-0-		-66010	-0-		344	1	4832	2	N	828	835	1			201
									113	4	911	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	20738	-0-		-559	-0-		20105	2	633	9	Y	575	596	0			59
02	19277	X	19277	-0-		-0-	-0-		18692	2	585	9	Y	532	504	0			87
03	21097	X	21097	-0-		-0-	-0-		20430	2	667	9	Y	606	586	0			107
04	20872	X	20872	-0-		-0-	-0-		330	1	19996	2	Y	496	511	0			92
									546	9									
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									

YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18669	X	18669	-0-		-0-	-0-		17757	2	912	9	Y	829	832	0			98
02	19719	X	19719	-0-		-0-	-0-		18811	2	908	9	Y	825	826	0			97
03	21731	X	19303	-0-		-2428	-0-		18500	2	803	9	Y	730	751	0			76
04	21030	X	13785	-0-		-7245	-0-		215	1	12709	2	Y	514	529	0			61
									296	4	565	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38657	X	30462	-0-	-8195	-0-	27896	2	2566	9	Y	2333	2322	0	273
02	28693	X	28693	-0-	-0-	-0-	26452	2	2241	9	Y	2037	2066	0	244
03	32922	X	31330	-0-	-1592	-0-	28887	2	2443	9	Y	2221	2238	0	227
04	31860	X	26397	-0-	-5463	-0-	391	1	23148	2	Y	2108	2092	0	243
							539	4	2319	9					
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					

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	1272	-0-	-28426	-0-	1198	2	74	9	Y	67	67	0	283
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			283
03	27869	X	5616	-0-	-22253	-0-	5616	2			Y	-0-	163	0	120
04	26970	X	8109	-0-	-18861	-0-	131	1	7931	2	Y	43	138	0	25
							47	9							
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							

E STORM STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	16044	2	1684	9	N	1531	1442	0	818
02	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	15642	2	1189	9	N	1081	1201	0	698
03	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	17779	2	1667	9	N	1515	1348	0	865
04	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	249	1	15025	2	N	1012	1184	0	693
							39	4	1113	9					
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					

WINKLER STATE 34 WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	13748	-0-	-5534	-0-	13174	2	574	9	Y	522	554	0	65
02	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	17028	2	1478	9	Y	1344	1260	0	149
03	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	19399	2	1733	9	Y	1575	1566	0	158
04	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	271	1	16061	2	Y	1298	1305	0	151
							374	4	1428	9					
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					

MACKEY STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506

B JOHNSON STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27311	X	13168	-0-	-14143	-0-	11835	2	1333	9	Y	1212	1282	0			151
02	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	11286	2	1290	9	Y	1173	1184	0			140
03	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	19874	2	2091	9	Y	1901	1853	0			188
04	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	312	1	18498	2	Y	1680	1674	0			194
							431	4	1848	9							
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							

WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	14661	2	1618	9	Y	1471	1487	0			175
02	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	14992	2	1668	9	Y	1516	1513	0			178
03	17608	X	17431	-0-	-177	-0-	15929	2	1502	9	Y	1365	1401	0			142
04	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	252	1	14924	2	Y	1396	1378	0			160
							347	4	1536	9							
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							

MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36859	X	34648	-0-	-2211	-0-	32709	2	1939	9	Y	1763	1752	0			206
02	32366	X	32366	-0-	-0-	-0-	30729	2	1637	9	Y	1488	1515	0			179
03	34875	X	33767	-0-	-1108	-0-	31968	2	1799	9	Y	1635	1647	0			167
04	33750	X	32331	-0-	-1419	-0-	497	1	29458	2	Y	1536	1526	0			177
							686	4	1690	9							
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							

S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55353	X	55353	-0-	-0-	-0-	8395	1	38867	2	Y	6613	6551	0			90
							817	4	7274	9							
02	49462	X	49462	-0-	-0-	-0-	4604	1	38404	2	Y	4839	4855	0			74
							1131	4	5323	9							
03	59399	X	59399	-0-	-0-	-0-	4332	1	47640	2	Y	5193	5204	0			63
							1715	4	5712	9							
04	51195	X	51195	-0-	-0-	-0-	1890	1	41286	2	Y	4362	4357	0			68
							3221	4	4798	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	1129	1	5229	2	Y	1351	1354	0			19
							110	4	1486	9							
02	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	629	1	5250	2	Y	1106	1104	0			21
							155	4	1217	9							
03	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	629	1	6918	2	Y	1304	1309	0			16
							249	4	1434	9							
04	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	340	1	7427	2	Y	1252	1249	0			19
							579	4	1377	9							
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							

EAST S JOHNSON 28 WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9982	X	7061	-0-	-2921	-0-	1082	1	5008	2	Y	787	787	0			11
							105	4	866	9							
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	34	1	281	2	Y	662	663	0			10
							8	4	728	9							
03	8122	X	4608	-0-	-3514	-0-	287	1	3161	2	Y	951	950	0			11
							114	4	1046	9							
04	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	353	1	7710	2	Y	1035	1030	0			16
							602	4	1139	9							
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							

WINKLER STATE 34 WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	17177	2	2308	9	Y	2098	2046	0			240
02	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	14989	2	1822	9	Y	1656	1696	0			200
03	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	18870	2	2277	9	Y	2070	2061	0			209
04	18870	X	18219	-0-	-651	-0-	265	1	15689	2	Y	1727	1735	0			201
							365	4	1900	9							
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							

MCGARY 16 WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	643	1	2976	2	Y	1574	1576	0			22
							63	4	1731	9							
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	433	1	3613	2	Y	1377	1378	0			21
							106	4	1515	9							
03	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	626	1	6878	2	Y	1757	1757	0			21
							248	4	1933	9							
04	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	418	1	9123	2	Y	1531	1528	0			24
							712	4	1684	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
01	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	2332	1	10799	2	Y	1309	1306	0		18
							227	4	1440	9						
02	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	1044	1	8711	2	Y	1013	1016	0		15
							256	4	1114	9						
03	14539	X	12562	-0-	-1977	-0-	918	1	10092	2	Y	1081	1083	0		13
							363	4	1189	9						
04	14310	X	11514	-0-	-2796	-0-	424	1	9267	2	Y	1000	997	0		16
							723	4	1100	9						
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						

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
01	17670	X	13580	-0-	-4090	-0-	11737	2	1843	9	Y	1675	1741	0		173
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	6431	2	1614	9	Y	1467	1398	0		242
03	14942	X	3139	-0-	-11803	-0-	1348	2	1791	9	Y	1628	1583	0		287
04	13140	X	5026	-0-	-8114	-0-	56	1	3391	2	Y	1435	1459	0		263
							1579	9								
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								

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
01	21545	X	13151	-0-	-8394	-0-	11113	2	2038	9	Y	1853	1950	0		193
02	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	9993	2	1982	9	Y	1802	1701	0		294
03	17732	X	12500	-0-	-5232	-0-	10090	2	2410	9	Y	2191	2103	0		382
04	13560	X	13453	-0-	-107	-0-	182	1	11013	2	Y	2053	2063	0		372
							2258	9								
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								

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
01	14570	X	7662	-0-	-6908	-0-	7025	2	637	9	Y	579	697	0		69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-				69
04	10770	X	621	-0-	-10149	-0-	10	1	611	2	Y	-0-	9	0		60
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								

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
01	44732	X	44732	-0-	-0-	-0-	7009	1	32452	2	Y	4172	4180	0		57
							682	4	4589	9						
02	40282	X	40282	-0-	-0-	-0-	3793	1	31641	2	Y	3561	3564	0		54
							931	4	3917	9						
03	43400	X	40721	-0-	-2679	-0-	2981	1	32781	2	Y	3435	3447	0		42
							1180	4	3779	9						
04	42000	X	26352	-0-	-15648	-0-	980	1	21416	2	Y	2077	2086	0		33
							1671	4	2285	9						
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						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
HERD 20 WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	1129	1	5229	2	Y	1351	1354	0			19
							110	4	1486	9							
02	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	629	1	5250	2	Y	1106	1104	0			21
							155	4	1217	9							
03	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	629	1	6918	2	Y	1304	1309	0			16
							249	4	1434	9							
04	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	340	1	7427	2	Y	1252	1249	0			19
							579	4	1377	9							
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							

WINKLER-HOWE STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27851	X	6307	-0-	-21544	-0-	1098	1	5082	2	Y	18	18	0			1
							107	4	20	9							
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	332	1	2770	2	Y	26	27	0			-0-
							81	4	29	9							
03	5239	X	1265	-0-	-3974	-0-	102	1	1123	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
04	5070	X	1156	-0-	-3914	-0-	47	1	1025	2	Y	4	4	0			-0-
							80	4	4	9							
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									

B BOMB WEST WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	30028	-0-	-1592	-0-	4399	1	20366	2	Y	4395	4401	0			60
							428	4	4835	9							
02	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-	2201	1	18357	2	Y	3175	3187	0			48
							540	4	3493	9							
03	29202	X	23151	-0-	-6051	-0-	1572	1	17291	2	Y	3333	3341	0			40
							622	4	3666	9							
04	28260	X	808	-0-	-27452	-0-	30	1	660	2	Y	60	98	0			2
							52	4	66	9							
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							

CHERRY HILL EAST WELL #: 1H RRCID -> 295235 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	37229	-0-	-3164	-0-	5740	1	26575	2	Y	3959	3969	0			54
							559	4	4355	9							
02	32994	X	32994	-0-	-0-	-0-	3045	1	25405	2	Y	3451	3452	0			53
							748	4	3796	9							
03	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	2458	1	27030	2	Y	3682	3690	0			45
							973	4	4050	9							
04	31410	X	28893	-0-	-2517	-0-	1041	1	22752	2	Y	3023	3021	0			47
							1775	4	3325	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
B BOMB EAST WELL #: 3H RRCID -> 295375 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10557 - 18884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	25872	-0-	-4756	-0-	3827	1	17721	2	Y	3592	3544	0			49
							373	4	3951	9							
02	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	1934	1	16136	2	Y	2795	2801	0			43
							475	4	3075	9							
03	29202	X	25384	-0-	-3818	-0-	1757	1	19322	2	Y	3282	3285	0			40
							695	4	3610	9							
04	28260	X	20741	-0-	-7519	-0-	717	1	15659	2	Y	2857	2853	0			44
							1222	4	3143	9							
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							

CHERRY HILL WEST WELL #: 2H RRCID -> 295376 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	27053	-0-	-1963	-0-	4163	1	19277	2	Y	2916	2923	0			40
							405	4	3208	9							
02	23887	X	23887	-0-	-0-	-0-	2200	1	18357	2	Y	2536	2537	0			39
							540	4	2790	9							
03	30256	X	24895	-0-	-5361	-0-	1769	1	19456	2	Y	2700	2706	0			33
							700	4	2970	9							
04	29280	X	25462	-0-	-3818	-0-	917	1	20025	2	Y	2689	2680	0			42
							1562	4	2958	9							
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							

FIGHTEN KITTIES STATE 18 WELL #: 3H RRCID -> 297721 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10693 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53258	X	40285	-0-	-12973	-0-	2546	1	34239	2	Y	3044	3072	0			84
							152	4	3348	9							
02	45696	X	32722	-0-	-12974	-0-	2638	1	27094	2	Y	2655	2656	0			83
							69	4	2921	9							
03	48918	X	35635	-0-	-13283	-0-	2094	1	30034	2	Y	3178	3137	0			124
							11	4	3496	9							
04	43140	X	34833	-0-	-8307	-0-	2051	1	29269	2	Y	3065	3057	0			132
							141	4	3372	9							
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							

MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297752 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11054 - 19724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56792	X	45655	-0-	-11137	-0-	2931	1	39417	2	Y	2847	2867	0			76
							175	4	3132	9							
02	38019	X	38019	-0-	-0-	-0-	3138	1	32224	2	Y	2341	2343	0			74
							82	4	2575	9							
03	44361	X	41712	-0-	-2649	-0-	2528	1	36243	2	Y	2662	2632	0			104
							13	4	2928	9							
04	42930	X	39268	-0-	-3662	-0-	2383	1	34005	2	Y	2469	2466	0			107
							164	4	2716	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297753 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10604 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	66371	X	54368	-0-	-12003	-0-	3424	1	46037	2	Y	4275	4300	0			114
							204	4	4703	9							
02	56252	X	46767	-0-	-9485	-0-	3793	1	38950	2	Y	3568	3570	0			112
							99	4	3925	9							
03	61349	X	52280	-0-	-9069	-0-	3120	1	44735	2	Y	4008	3964	0			156
							16	4	4409	9							
04	57000	X	49794	-0-	-7206	-0-	2972	1	42415	2	Y	3820	3811	0			165
							205	4	4202	9							
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							

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. GAS LIFT (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	38161	X	29860	-0-	-8301	-0-	550	1	25021	2	Y	3784	3787	0			17
							127	4	4162	9							
02	34468	X	21957	-0-	-12511	-0-	410	1	18307	2	Y	2883	2881	0			19
							69	4	3171	9							
03	38161	X	24121	-0-	-14040	-0-	1	1	20619	2	Y	3111	3111	0			19
							79	4	3422	9							
04	36930	X	5172	-0-	-31758	-0-	4349	2	5	4	Y	744	759	0			4
							818	9									
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							

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. GAS LIFT (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	69624	X	69624	-0-	-0-	-0-	10135	1	46928	2	Y	10522	10564	0			145
							987	4	11574	9							
*02	58688	X	57792	-0-	-896	-0-	5062	1	42232	2	Y	8414	8431	0			128
							1243	4	9255	9							
*03	64976	X	62107	-0-	-2869	-0-	4265	1	46902	2	Y	8411	8437	0			102
							1688	4	9252	9							
*04	62880	X	57221	-0-	-5659	-0-	1996	1	43599	2	Y	7477	7463	0			116
							3401	4	8225	9							
*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							

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. GAS LIFT (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	78151	X	76479	-0-	-1672	-0-	12364	1	57245	2	Y	5151	5166	0			71
							1204	4	5666	9							
*02	70588	X	67610	-0-	-2978	-0-	6566	1	54776	2	Y	4232	4238	0			65
							1613	4	4655	9							
*03	78151	X	35660	-0-	-42491	-0-	2696	1	29652	2	Y	2041	2081	0			25
							1067	4	2245	9							
*04	75630	X	29189	-0-	-46441	-0-	1116	1	24374	2	Y	1634	1634	0			25
							1902	4	1797	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
CHERRY BOMB 10-9 UNIT A WELL #: 62H RRCID -> 299706 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10610 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRY BOMB 10-9 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 299707 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10237 - 19687

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

*09	29008	X	29008	-0-	-0-	-0-	27288	3	1720	9	Y	1564	1274	1			673
*10	33158	X	33158	-0-	-0-	-0-	31298	3	1860	9	Y	1691	2084	1	1	8	279
*11	34770	X	30713	-0-	-4057	-0-	28743	3	1970	9	Y	1791	1476	1			594
12	35929	X	26987	-0-	-8942	-0-	25098	3	1889	9	Y	1717	1518	1			793
01	35929	X	26718	-0-	-9211	-0-	24800	3	1918	9	Y	1744	1823	1			714
*02	29960	X	19644	-0-	-10316	-0-	18469	3	1175	9	Y	1068	1467	1	1	8	314
*03	33170	X	7922	-0-	-25248	-0-	6587	3	1335	9	Y	1214	1051	1	1	8	476
04	30720	X	3128	-0-	-27592	-0-	1908	3	1220	9	Y	1109	1150	1	2	8	433
05	27001	X	9518	-0-	-17483	-0-	8031	3	1487	9	Y	1352	1611	1	1	8	173
06	25860	X	-0-	-0-	-25860	-0-					Y	-0-					173

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13702	X	5865	-0-	-7837	-0-	613	1	4245	3	Y	915	908	0			167
							1007	9									
08	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-	167	0			-0-
09	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-					-0-
10	15252	X	11	-0-	-15241	-0-	11	4			Y	-0-					-0-
*11	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					Y	-0-					-0-
12	5859	X	107	-0-	-5752	-0-	88	3	19	9	Y	17	8	0			9
01	340	X	340	-0-	-0-	-0-	305	3	35	9	Y	32	31	0			10
*02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1420	3	337	9	Y	306	289	0			27
*03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	6530	3	8	4	Y	1211	1189	0	1	8	48
							1332	9									
04	3000	N	7516	-0-	4516	4516	6301	3	2	4	Y	1103	1083	0	2	8	66
							1213	9									
*05	3100	N	9048	-0-	5948	10464	7932	3	4	4	Y	1011	994	0	1	8	82
							1112	9									
*06	3000	N	9408	-0-	6408	16872	8098	3	32	4	Y	1162	1182	0			62
							1278	9									

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

*11	9480	X	1520	-0-	-7960	-0-	3	4	1517	9	Y	1379	1171	0			306
12	9486	X	4412	-0-	-5074	-0-	3878	3	534	9	Y	485	529	0			262
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	2735	3	805	9	Y	732	755	0			239
*02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	4246	3	1099	9	Y	999	1148	0			90
*03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	5197	3	1392	9	Y	1265	1303	0	1	8	51
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	4831	3	1064	9	Y	967	958	0	2	8	58
*05	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	6054	3	5	4	Y	986	963	0	1	8	80
							1085	9									
*06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	5607	3	18	4	Y	1042	1066	0			56
							1146	9									

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

*09	13200	X	1943	-0-	-11257	-0-	1901	3	42	9	Y	38	48	0			22
*10	10106	X	4985	-0-	-5121	-0-	4706	3	9	4	Y	245	172	0			95
							270	9									
*11	8850	X	7011	-0-	-1839	-0-	6633	3	378	9	Y	344	411	0			28
12	9145	X	5605	-0-	-3540	-0-	5343	3	14	4	Y	225	227	0			26
							248	9									
*01	9145	X	7274	-0-	-1871	-0-	6172	3	1102	9	Y	1002	962	0			66
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
*03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	9944	3	106	4	Y	50	48	0	1	8	1
							55	9									
04	7050	X	3572	-0-	-3478	-0-	3512	3	46	4	Y	13	10	0	3	8	1
							14	9									
05	7285	X	2562	-0-	-4723	-0-	2180	3	382	9	Y	347	286	0	1	8	61
06	7050	X	441	-0-	-6609	-0-	228	4	213	9	Y	194	123	0			132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6448	X	3375	-0-	-3073	-0-	140	1	2370	3	Y	786	800	0			248
							865	9									
*01	5704	X	5271	-0-	-433	-0-	220	1	3563	3	Y	1328	1325	0			251
							27	4	1461	9							
*02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	199	1	3135	3	Y	1056	1073	0			234
							1	4	1162	9							
*03	4526	X	2597	-0-	-1929	-0-	114	1	1815	3	Y	607	657	0			184
							668	9									
*04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	184	0			-0-
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

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16337	X	15571	-0-	-766	-0-	461	1	13314	3	Y	1633	1631	0	33	8	163
							1796	9									
08	16647	X	15928	-0-	-719	-0-	795	1	13275	3	Y	1689	1696	0	42	8	114
							1858	9									
09	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	742	1	14348	3	Y	1757	1504	0	133	8	234
							1933	9									
10	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	553	1	15989	3	Y	1708	1732	0	14	8	196
							1879	9									
*11	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	965	1	15840	3	Y	1611	1569	0	55	8	183
							1772	9									
*12	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	948	1	16196	3	Y	1632	1573	0	79	8	163
							1795	9									
*01	18414	X	13571	-0-	-4843	-0-	690	1	11222	3	Y	1499	1473	0	44	8	145
							10	4	1649	9							
*02	17332	X	12555	-0-	-4777	-0-	666	1	10412	3	Y	1340	1238	0	59	8	188
							3	4	1474	9							
*03	19189	X	16638	-0-	-2551	-0-	874	1	13850	3	Y	1740	1669	0	78	8	181
							1914	9									
*04	25862	X	25862	-0-	-0-	-0-	24016	3	1	4	Y	1677	1579	0	64	8	215
							1845	9									
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

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12510	X	2448	-0-	-10062	-0-	2186	3	262	9	Y	238	225	0			140
*10	12276	X	10447	-0-	-1829	-0-	9176	3	1271	9	Y	1155	846	0			449
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-					189
*08	20057	X	9987	-0-	-10070	-0-	7260	3	2727	9	Y	2479	2413	0			255
*09	16290	X	12665	-0-	-3625	-0-	9984	3	2681	9	Y	2437	2586	0			106
*10	16833	X	9953	-0-	-6880	-0-	8663	3	1290	9	Y	1173	1272	0			7
*11	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	18869	3	2735	9	Y	2486	2309	0			184
12	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	17567	3	2589	9	Y	2354	2274	0			264
01	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	11298	3	1870	9	Y	1700	1590	0			374
*02	20160	X	16810	-0-	-3350	-0-	14546	3	2264	9	Y	2058	2303	0			129
*03	22320	X	19936	-0-	-2384	-0-	17614	3	2322	9	Y	2111	2036	0	1	8	203
04	21600	X	17522	-0-	-4078	-0-	15479	3	2043	9	Y	1857	1891	0	1	8	168
05	20150	X	14809	-0-	-5341	-0-	13036	3	14	4	Y	1599	1580	0	1	8	186
							1759	9									
06	18000	X	12993	-0-	-5007	-0-	11022	3	199	4	Y	1611	1567	0			230
							1772	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	325	1	5553	3	Y	1212	1161	0	24	8	247
							1333	9									
*01	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	456	1	7424	3	Y	1326	1390	0	18	8	165
							7	4	1459	9							
*02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	394	1	6177	3	Y	1134	1038	0	34	8	227
							1	4	1247	9							
03	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	486	1	7679	3	Y	1360	1352	0	43	8	192
							1496	9									
*04	9030	X	7833	-0-	-1197	-0-	6641	3	58	4	Y	1031	979	0	25	8	219
							1134	9									
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									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	229	366	1			165
*10	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					165
*11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					165
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	165	1			-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	34886	X	34886	-0-		-0-	-0-	1497	1	28857	3	Y	4120	4066	0			158
								4532	9									
08	46856	X	46856	-0-		-0-	-0-	1820	1	39749	3	Y	4804	4834	0			128
								3	4	5284	9							
*09	32212	X	32212	-0-		-0-	-0-	1792	1	26636	3	Y	3418	2951	0			595
								24	4	3760	9							
*10	43096	X	43096	-0-		-0-	-0-	1885	1	36807	3	Y	3995	4436	0	1	8	153
								9	4	4395	9							
*11	42811	X	42811	-0-		-0-	-0-	1554	1	36865	3	Y	3977	4015	0			115
								17	4	4375	9							
12	51716	X	51716	-0-		-0-	-0-	1840	1	44556	3	Y	4832	4798	0			149
								5	4	5315	9							
01	46810	X	46810	-0-		-0-	-0-	1834	1	40551	3	Y	4005	3986	0			168
								19	4	4406	9							
*02	37076	X	37076	-0-		-0-	-0-	1490	1	31740	3	Y	3472	3517	0	1	8	122
								27	4	3819	9							
*03	48237	X	48237	-0-		-0-	-0-	1709	1	41957	3	Y	4153	4072	0	2	8	201
								3	4	4568	9							
04	36198	X	36198	-0-		-0-	-0-	106	1	32441	3	Y	3315	3400	0	4	8	112
								4	4	3647	9							
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									

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12309	X	12309	-0-		-0-	-0-	230	1	9836	3	Y	2039	2064	0			59
								2243	9									
*10	10778	X	10778	-0-		-0-	-0-	375	1	9077	3	Y	1205	1231	0	1	8	32
								1326	9									
*11	16504	X	16504	-0-		-0-	-0-	310	1	13926	3	Y	2062	2059	0			35
								2268	9									
12	16460	X	16460	-0-		-0-	-0-	314	1	14277	3	Y	1699	1700	0			34
								1869	9									
01	14654	X	14654	-0-		-0-	-0-	300	1	12795	3	Y	1417	1426	0			25
								1559	9									
*02	15400	X	7513	-0-		-7887	-0-	150	1	6296	3	Y	970	946	0			49
								1067	9									
*03	17050	X	11493	-0-		-5557	-0-	208	1	9389	3	Y	1724	1748	0	1	8	24
								1896	9									
04	16500	X	13095	-0-		-3405	-0-	19	1	11279	3	Y	1632	1591	0	2	8	63
								2	4	1795	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7140	X	4948	-0-	-2192	-0-	97	1	4140	3	Y	646	691	0			19
							711	9									
*10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	193	1	4677	3	Y	910	905	0			24
							5	4	1001	9							
*11	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	243	1	10929	3	Y	1412	1412	0			24
							1553	9									
12	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	280	1	12705	3	Y	1591	1583	0			32
							1750	9									
01	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	300	1	12783	3	Y	1451	1458	0			25
							31	4	1596	9							
*02	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	246	1	10329	3	Y	1630	1572	0	1	8	82
							1793	9									
*03	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	274	1	12375	3	Y	2419	2465	0	2	8	34
							2661	9									
04	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	23	1	13685	3	Y	2234	2179	0	3	8	86
							2457	9									
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

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11284	X	2435	-0-	-8849	-0-	2003	3	432	9	Y	393	491	0			56
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
*09	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	20	18	0			2
10	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*11	10410	X	1374	-0-	-9036	-0-	156	1	914	3	Y	272	166	0			106
							5	4	299	9							
12	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	763	1	10441	3	Y	1957	1876	0			187
							2153	9									
01	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	10540	3	2930	9	Y	2664	2591	0			260
*02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	938	1	7400	3	Y	1268	1385	0			143
							1395	9									
*03	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	978	1	13842	3	Y	2131	2116	0	1	8	157
							2344	9									
04	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	12636	3	1414	9	Y	1285	1330	0	2	8	110
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									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	652	1	5211	3	Y	430	493	0			47
							473	9									
*10	7719	X	3213	-0-	-4506	-0-	346	1	2633	3	Y	213	208	0			52
							234	9									
*11	7470	X	3946	-0-	-3524	-0-	549	1	3208	3	Y	172	157	0			67
							189	9									
12	7719	X	5636	-0-	-2083	-0-	365	1	4995	3	Y	251	294	0			24
							276	9									
01	6665	X	6449	-0-	-216	-0-	6131	3	318	9	Y	289	285	0			28
*02	5908	X	5801	-0-	-107	-0-	605	1	4771	3	Y	386	370	0			44
							425	9									
*03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	362	1	5134	3	Y	407	421	0			30
							448	9									
04	6240	X	3709	-0-	-2531	-0-	3405	3	304	9	Y	276	281	0	1	8	24
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	62917	X	62917	-0-	-0-	-0-	1377	1	58775	3	Y	2477	2522	0	1	8	71
							40	4	2725	9							
*10	46872	X	37921	-0-	-8951	-0-	1438	1	34749	3	Y	1567	1595	0	1	8	42
							10	4	1724	9							
*11	54210	X	37528	-0-	-16682	-0-	752	1	33770	3	Y	2733	2729	0			46
							3006	9									
12	65007	X	42318	-0-	-22689	-0-	851	1	38660	3	Y	2552	2546	0	1	8	51
							2807	9									
01	65007	X	44011	-0-	-20996	-0-	945	1	40327	3	Y	2477	2485	0			43
							14	4	2725	9							
*02	58716	X	56928	-0-	-1788	-0-	1272	1	53378	3	Y	2059	1996	0	2	8	104
							13	4	2265	9							
*03	79155	X	79155	-0-	-0-	-0-	1660	1	74975	3	Y	2272	2340	0	4	8	32
							21	4	2499	9							
04	64074	X	64074	-0-	-0-	-0-	106	1	61792	3	Y	1951	1902	0	6	8	75
							30	4	2146	9							
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									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

01	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	10893	3	880	4	Y	869	820	0			112
							956	9									
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	6683	3	199	4	Y	457	519	0			50
							503	9									
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	6692	3	45	4	Y	574	560	0			64
							631	9									
04	12330	X	9338	-0-	-2992	-0-	8625	3	173	4	Y	491	505	0			50
							540	9									
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-

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

*09	13140	X	10383	-0-	-2757	-0-	1	1	8695	3	Y	1534	1541	0			32
							1687	9									
*10	13578	X	9386	-0-	-4192	-0-	10	1	7997	3	Y	1252	1256	0			28
							2	4	1377	9							
*11	12600	X	11082	-0-	-1518	-0-	1	1	9302	3	Y	1617	1619	0			26
							1779	9									
12	11222	X	9903	-0-	-1319	-0-	8281	3	10	4	Y	1465	1467	0			24
							1612	9									
01	11222	X	5621	-0-	-5601	-0-	4376	3	11	4	Y	1122	1120	0			26
							1234	9									
*02	10332	X	3187	-0-	-7145	-0-	2771	3	416	9	Y	378	382	0	1	8	21
*03	11439	X	3767	-0-	-7672	-0-	2908	3	859	9	Y	781	764	0	1	8	37
04	11070	X	7895	-0-	-3175	-0-	6933	3	3	4	Y	872	856	0	1	8	52
							959	9									
05	9889	X	3617	-0-	-6272	-0-	3067	3	550	9	Y	500	510	0			42
*06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	27	1	5275	3	Y	540	530	0			52
							26	4	594	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	20556	X	20556	-0-		-0-	-0-	18976	3	16	4	Y	1422	1467	0			108
								1564	9									
08	21853	X	21853	-0-		-0-	-0-	20057	3	3	4	Y	1630	1643	0			95
								1793	9									
*09	15840	X	9696	-0-		-6144	-0-	8806	3	890	9	Y	809	803	0			101
*10	20553	X	10299	-0-		-10254	-0-	8788	3	1511	9	Y	1374	1389	0	1	8	85
*11	21150	X	8251	-0-		-12899	-0-	6692	3	1559	9	Y	1417	1294	0			208
12	21855	X	4423	-0-		-17432	-0-	3484	3	939	9	Y	854	947	0			115
01	21855	X	2175	-0-		-19680	-0-	1259	3	916	9	Y	833	791	0			157
*02	9296	X	2081	-0-		-7215	-0-	1093	3	988	9	Y	898	845	0	1	8	209
*03	10292	X	2742	-0-		-7550	-0-	1602	3	1140	9	Y	1036	1146	0	1	8	98
04	8250	X	6587	-0-		-1663	-0-	5412	3	1175	9	Y	1068	1017	0	3	8	146
05	8345	X	8345	-0-		-0-	-0-	7293	3	1052	9	Y	956	962	0	1	8	139
*06	5097	X	5097	-0-		-0-	-0-	4524	3	573	9	Y	521	597	0			63

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5130	X	-0-	-0-		-5130	-0-					Y	71	81	0			4
10	5301	X	-0-	-0-		-5301	-0-					Y	47	48	0			3
*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	691	X	691	-0-		-0-	-0-	482	3	209	9	Y	190	179	0			12
*03	93	X	-0-	-0-		-93	-0-					Y	207	207	0			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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8790	X	7503	-0-		-1287	-0-	151	1	6514	3	Y	762	767	0			39
								838	9									
*10	8928	X	8372	-0-		-556	-0-	7825	3	60	4	Y	443	458	0			24
								487	9									
*11	9914	X	9914	-0-		-0-	-0-	8735	3	90	4	Y	990	976	0			38
								1089	9									
12	8990	X	8495	-0-		-495	-0-	7568	3	34	4	Y	812	808	0			42
								893	9									
01	9654	X	9654	-0-		-0-	-0-	8671	3	29	4	Y	867	873	0			36
								954	9									
*02	9240	X	8092	-0-		-1148	-0-	7142	3	31	4	Y	835	817	0			54
								919	9									
*03	10230	X	8637	-0-		-1593	-0-	7518	3	97	4	Y	929	929	0	1	8	53
								1022	9									
04	9900	X	4379	-0-		-5521	-0-	4131	3	6	4	Y	220	133	0			140
								242	9									
05	9641	X	1867	-0-		-7774	-0-	1703	3	164	9	Y	149	217	0			72
06	9330	X	2120	-0-		-7210	-0-	1953	3	167	9	Y	152	190	0			34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6510	X	4571	-0-	-1939	-0-	87	1	3763	3	Y	655	643	0			33
							721	9									
*10	6138	X	4919	-0-	-1219	-0-	4454	3	465	9	Y	423	433	0			23
*11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	5721	3	21	4	Y	847	837	0			33
							932	9									
12	6014	X	5309	-0-	-705	-0-	4573	3	9	4	Y	661	660	0			34
							727	9									
01	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	4984	3	752	9	Y	684	690	0			28
*02	6216	X	5540	-0-	-676	-0-	4761	3	779	9	Y	708	690	0			46
*03	6882	X	5269	-0-	-1613	-0-	4448	3	821	9	Y	746	749	0			43
04	6660	X	2742	-0-	-3918	-0-	2545	3	197	9	Y	179	108	0			114
05	6138	X	4324	-0-	-1814	-0-	3760	3	8	4	Y	505	375	0			244
							556	9									
06	5940	X	2492	-0-	-3448	-0-	2232	3	3	4	Y	234	426	0			52
							257	9									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

*09	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	81	1	3472	3	Y	642	646	0			33
							27	4	706	9							
*10	4836	X	3815	-0-	-1021	-0-	3467	3	32	4	Y	287	305	0			15
							316	9									
*11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	5521	3	818	9	Y	744	730	0			29
12	4991	X	3399	-0-	-1592	-0-	2915	3	4	4	Y	436	443	0			22
							480	9									
01	4991	X	4273	-0-	-718	-0-	3698	3	575	9	Y	523	524	0			21
*02	5908	X	4464	-0-	-1444	-0-	3844	3	620	9	Y	564	549	0			36
*03	6541	X	2958	-0-	-3583	-0-	2492	3	4	4	Y	420	432	0			24
							462	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	89	-0-	-4681	-0-	4	4	85	9	Y	77	62	0			17

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11687 - 16102

01	112902	X	53027	-0-	-59875	-0-	45451	3	11	4	Y	6877	6882	0			28
							7565	9									
02	81116	X	40754	-0-	-40362	-0-	35240	3	5514	9	Y	5013	5008	0			33
03	75671	X	-0-	-0-	-75671	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
04	66780	X	24120	-0-	-42660	-0-	22836	3	1	4	Y	1166	1147	0	8	8	11
							1283	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	1853	3	183	4	Y	276	501	0			36
							304	9									
02	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	5729	3	361	4	Y	1022	946	0			112
							1124	9									
03	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	10124	3	107	4	Y	1954	1848	0			218
							2149	9									
04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	8661	3	273	4	Y	1308	1392	0			134
							1439	9									
05	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	16	1	10002	3	Y	1150	1177	0			107
							270	4	1265	9							
06	811	X	811	-0-	-0-	-0-	3	1	274	3	Y	123	177	0			53
							399	4	135	9							

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	824	1	6590	3	Y	858	989	0			94
							944	9									
*10	10044	X	6436	-0-	-3608	-0-	681	1	5184	3	Y	519	486	0			127
							571	9									
*11	9720	X	6608	-0-	-3112	-0-	854	1	4991	3	Y	694	550	0			271
							763	9									
12	10044	X	8562	-0-	-1482	-0-	515	1	7046	3	Y	910	1094	0			87
							1001	9									
01	9579	X	7034	-0-	-2545	-0-	6178	3	856	9	Y	778	789	0			76
*02	7812	X	6856	-0-	-956	-0-	689	1	5423	3	Y	676	676	0			76
							744	9									
*03	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	586	1	8299	3	Y	760	779	0	1	8	56
							836	9									
04	8280	X	7501	-0-	-779	-0-	6735	3	766	9	Y	696	691	0	1	8	60
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									

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	1	1	19912	3	Y	3132	3133	0			54
							3445	9									
08	25053	X	25053	-0-	-0-	-0-	22238	3	59	4	Y	2505	2519	0			40
							2756	9									
*09	25470	X	25298	-0-	-172	-0-	2	1	22392	3	Y	2582	2568	0			54
							64	4	2840	9							
*10	26319	X	21135	-0-	-5184	-0-	23	1	18772	3	Y	2076	2082	0	1	8	47
							56	4	2284	9							
*11	25470	X	21425	-0-	-4045	-0-	2	1	18407	3	Y	2683	2687	0			43
							65	4	2951	9							
12	26133	X	19594	-0-	-6539	-0-	17158	3	37	4	Y	2181	2189	0			35
							2399	9									
01	26133	X	14315	-0-	-11818	-0-	12718	3	26	4	Y	1428	1429	0			34
							1571	9									
*02	23604	X	18003	-0-	-5601	-0-	15736	3	309	4	Y	1780	1713	0	1	8	100
							1958	9									
*03	22134	X	17667	-0-	-4467	-0-	15791	3	94	4	Y	1620	1642	0	1	8	77
							1782	9									
04	21420	X	12276	-0-	-9144	-0-	11320	3	13	4	Y	857	882	0	1	8	51
							943	9									
05	19933	X	8346	-0-	-11587	-0-	7407	3	11	4	Y	844	823	0	1	8	71
							928	9									
06	19290	X	13134	-0-	-6156	-0-	63	1	12163	3	Y	825	817	0			79
							908	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	38137	X	38137	-0-	-0-	-0-	1	1	33167	3	Y	4517	4498	0			77
							4969	9									
08	73137	X	73137	-0-	-0-	-0-	67493	3	5644	9	Y	5131	5125	0			83
*09	72335	X	72335	-0-	-0-	-0-	6	1	66512	3	Y	5222	5195	0	1	8	109
							73	4	5744	9							
*10	77807	X	77807	-0-	-0-	-0-	89	1	71945	3	Y	5216	5206	0	2	8	117
							35	4	5738	9							
*11	74040	X	74040	-0-	-0-	-0-	10	1	67963	3	Y	5515	5545	0			87
							6067	9									
12	74741	X	60255	-0-	-14486	-0-	54358	3	54	4	Y	5312	5313	0	1	8	85
							5843	9									
*01	77810	X	45834	-0-	-31976	-0-	41438	3	4	4	Y	3993	3984	0			94
							4392	9									
*02	70280	X	55198	-0-	-15082	-0-	50283	3	4915	9	Y	4468	4308	0	3	8	251
*03	77810	X	48005	-0-	-29805	-0-	43772	3	4233	9	Y	3848	3913	0	3	8	183
04	74040	X	42586	-0-	-31454	-0-	39036	3	37	4	Y	3194	3182	0	6	8	189
							3513	9									
05	61101	X	35615	-0-	-25486	-0-	32440	3	3175	9	Y	2886	2829	0	3	8	243
06	59130	X	36202	-0-	-22928	-0-	169	1	32826	3	Y	2465	2471	0			237
							495	4	2712	9							

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	1	1	15711	3	Y	1635	1626	0			34
							11	4	1799	9							
*10	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	15	1	12339	3	Y	1261	1267	0			28
							5	4	1387	9							
*11	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	2	1	13725	3	Y	1791	1791	0			28
							1970	9									
12	18104	X	16640	-0-	-1464	-0-	14611	3	9	4	Y	1836	1835	0			29
							2020	9									
01	18104	X	10756	-0-	-7348	-0-	9521	3	1235	9	Y	1123	1126	0			26
*02	16352	X	11880	-0-	-4472	-0-	10352	3	1528	9	Y	1389	1336	0	1	8	78
*03	16647	X	10653	-0-	-5994	-0-	9279	3	1374	9	Y	1249	1267	0	1	8	59
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	632	653	0	1	8	37
05	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	24	59	0			2
06	12720	X	3979	-0-	-8741	-0-	16	1	3136	3	Y	698	633	0			67
							59	4	768	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*07	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	15359	3	2461	9	Y	2237	2239	0			38
08	19313	X	19222	-0-	-91	-0-	16706	3	5	4	Y	2283	2284	0			37
							2511	9									
*09	19050	X	16274	-0-	-2776	-0-	1	1	14043	3	Y	2001	1996	0			42
							29	4	2201	9							
*10	19685	X	15229	-0-	-4456	-0-	16	1	13111	3	Y	1902	1900	0	1	8	43
							10	4	2092	9							
*11	22094	X	22094	-0-	-0-	-0-	3	1	19019	3	Y	2782	2781	0			44
							12	4	3060	9							
12	19220	X	16010	-0-	-3210	-0-	13612	3	12	4	Y	2169	2178	0			35
							2386	9									
01	19220	X	13628	-0-	-5592	-0-	11679	3	1949	9	Y	1772	1765	0			42
*02	20608	X	18173	-0-	-2435	-0-	15449	3	11	4	Y	2466	2368	0	1	8	139
							2713	9									
*03	22816	X	16028	-0-	-6788	-0-	14119	3	11	4	Y	1725	1781	0	1	8	82
							1898	9									
04	22080	X	8853	-0-	-13227	-0-	7745	3	9	4	Y	999	1021	0	1	8	59
							1099	9									
05	20119	X	6979	-0-	-13140	-0-	6016	3	963	9	Y	875	859	0	1	8	74
06	19470	X	4190	-0-	-15280	-0-	19	1	3624	3	Y	497	523	0			48
							547	9									

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	27962	X	23558	-0-	-4404	-0-	1	1	20354	3	Y	2912	2908	0			50
							3203	9									
08	27962	X	24409	-0-	-3553	-0-	22055	3	2354	9	Y	2140	2155	0			35
*09	24000	X	21925	-0-	-2075	-0-	2	1	19641	3	Y	2054	2046	0			43
							23	4	2259	9							
*10	24800	X	22927	-0-	-1873	-0-	26	1	20520	3	Y	2145	2139	0	1	8	48
							21	4	2360	9							
*11	24909	X	24909	-0-	-0-	-0-	3	1	22337	3	Y	2335	2346	0			37
							2569	9									
12	24397	X	23870	-0-	-527	-0-	21258	3	79	4	Y	2303	2303	0			37
							2533	9									
01	25038	X	25038	-0-	-0-	-0-	22255	3	5	4	Y	2525	2503	0			59
							2778	9									
*02	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	22329	3	2409	9	Y	2190	2125	0	1	8	123
*03	25730	X	20782	-0-	-4948	-0-	19011	3	1771	9	Y	1610	1655	0	1	8	77
04	24900	X	19792	-0-	-5108	-0-	18395	3	1397	9	Y	1270	1270	0	2	8	75
05	27404	X	16461	-0-	-10943	-0-	14637	3	1824	9	Y	1658	1592	0	1	8	140
06	26520	X	2917	-0-	-23603	-0-	14	1	2719	3	Y	167	291	0			16
							184	9									

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	12152	X	2761	-0-		-9391	-0-	123	1	2097	3	Y	463	283	0			193
								32	4	509	9							
*01	12152	X	2583	-0-		-9569	-0-	110	1	1796	3	Y	426	456	0			163
								208	4	469	9							
02	10976	X	2854	-0-		-8122	-0-	138	1	2180	3	Y	409	383	0			189
								86	4	450	9							
03	11594	X	2913	-0-		-8681	-0-	147	1	2322	3	Y	377	416	0			150
								29	4	415	9							
*04	3116	X	3116	-0-		-0-	-0-	2465	3	192	4	Y	417	415	0			152
								459	9									
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									

BEVO 15-56-1 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11350 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	69378	X	40126	-0-		-29252	-0-	34758	3	5368	9	Y	4880	4882	0			32
08	57536	X	31681	-0-		-25855	-0-	27685	3	3996	9	Y	3633	3629	0			36
*09	52230	X	32366	-0-		-19864	-0-	27418	3	110	4	Y	4398	4146	0			288
								4838	9									
*10	47957	X	31767	-0-		-16190	-0-	26682	3	68	4	Y	4561	4837	0	1	8	11
								5017	9									
*11	43470	X	31832	-0-		-11638	-0-	26416	3	4	4	Y	4920	4920	0			11
								5412	9									
*12	40114	X	29338	-0-		-10776	-0-	24506	3	4832	9	Y	4393	4391	0			13
01	33449	X	26853	-0-		-6596	-0-	22735	3	4118	9	Y	3744	3744	0			13
*02	30212	X	21863	-0-		-8349	-0-	18247	3	3616	9	Y	3287	3284	0			16
*03	32891	X	15616	-0-		-17275	-0-	13124	3	2492	9	Y	2265	2269	0	1	8	11
04	31830	X	14362	-0-		-17468	-0-	13134	3	44	4	Y	1076	1072	0	8	8	7
								1184	9									
05	29326	X	22526	-0-		-6800	-0-	18704	3	18	4	Y	3458	3452	0	4	8	9
								3804	9									
06	25980	X	20513	-0-		-5467	-0-	16920	3	4	4	Y	3263	3262	0			10
								3589	9									

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16260	X	16190	-0-		-70	-0-	331	1	14147	3	Y	1556	1583	0			45
								1712	9									
*10	25451	X	13292	-0-		-12159	-0-	487	1	11769	3	Y	928	948	0			25
								15	4	1021	9							
*11	24630	X	17247	-0-		-7383	-0-	351	1	15779	3	Y	1015	1023	0			17
								1117	9									
12	25451	X	21498	-0-		-3953	-0-	431	1	19593	3	Y	1340	1330	0			27
								1474	9									
01	23311	X	23311	-0-		-0-	-0-	497	1	21220	3	Y	1446	1448	0			25
								3	4	1591	9							
*02	16615	X	16615	-0-		-0-	-0-	352	1	14789	3	Y	1335	1292	0	1	8	67
								5	4	1469	9							
*03	21483	X	18452	-0-		-3031	-0-	360	1	16232	3	Y	1691	1733	0	1	8	24
								1860	9									
04	22560	X	15221	-0-		-7339	-0-	23	1	13674	3	Y	1377	1346	0	2	8	53
								9	4	1515	9							
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15810	X	15236	-0-	-574	-0-	13181	3	2055	9	Y	1868	1751	0			303
08	15810	X	13774	-0-	-2036	-0-	11414	3	2360	9	Y	2145	2161	0			287
*09	15300	X	4072	-0-	-11228	-0-	3622	3	450	9	Y	409	456	0			240
*10	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	15313	3	787	9	Y	715	677	0			278
*11	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	14716	3	1488	9	Y	1353	1521	0			110
12	15221	X	14070	-0-	-1151	-0-	12618	3	1452	9	Y	1320	1278	0			152
*01	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	15820	3	1588	9	Y	1444	1501	0			95
*02	15120	X	5177	-0-	-9943	-0-	4348	3	829	9	Y	754	723	0	1	8	125
*03	16740	X	8959	-0-	-7781	-0-	7868	3	1091	9	Y	992	1088	0	2	8	27
04	16860	X	7605	-0-	-9255	-0-	6640	3	965	9	Y	877	821	0	3	8	80
05	17422	X	4655	-0-	-12767	-0-	4361	3	294	9	Y	267	299	0	1	8	47
06	16860	X	4669	-0-	-12191	-0-	4439	3	230	9	Y	209	114	0			142

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	20762	3	1221	9	Y	1110	770	1			522
02	19236	X	15826	-0-	-3410	-0-	15005	3	3	4	Y	744	736	1			530
							818	9									
03	21514	X	11279	-0-	-10235	-0-	10687	3	592	9	Y	538	365	1			703
04	21270	X	8415	-0-	-12855	-0-	7961	3	454	9	Y	413	376	1			740
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									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	13519	-0-	-2911	-0-	11270	3	621	4	Y	1480	1497	0			191
							1628	9									
02	14476	X	12868	-0-	-1608	-0-	11185	3	366	4	Y	1197	1257	0			131
							1317	9									
03	15841	X	14535	-0-	-1306	-0-	1	1	12691	3	Y	1589	1543	0			177
							95	4	1748	9							
04	15240	X	14958	-0-	-282	-0-	13300	3	302	4	Y	1233	1284	0			126
							1356	9									
05	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	22	1	14025	3	Y	1784	1744	0			166
							69	4	1962	9							
06	13800	X	12754	-0-	-1046	-0-	133	1	10581	3	Y	548	476	0			238
							1437	4	603	9							

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	366	1	8657	3	Y	1950	1884	0			170
							246	4	2145	9							
*10	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	9376	3	2270	9	Y	2064	1563	0	112	1	558
													1	8			
*11	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	9111	3	2065	9	Y	1877	1800	0			635
12	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	10472	3	2256	9	Y	2051	2429	0			257
01	11160	X	3001	-0-	-8159	-0-	2358	3	2	4	Y	583	683	0			157
							641	9									
*02	10248	X	6825	-0-	-3423	-0-	5572	3	1253	9	Y	1139	963	0	1	8	332
*03	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	9848	3	2067	9	Y	1879	2066	0	2	8	143
04	10980	X	8996	-0-	-1984	-0-	7500	3	4	4	Y	1356	1317	0	3	8	179
							1492	9									
05	11346	X	5386	-0-	-5960	-0-	4439	3	19	4	Y	844	606	0	1	8	416
							928	9									
06	7320	X	6710	-0-	-610	-0-	6444	3	18	4	Y	225	558	0			83
							248	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9540	X	3981	-0-		-5559	-0-	68	1	2927	3	Y	896	918	0			46
								986	9									
*10	9858	X	5535	-0-		-4323	-0-	3422	3	59	4	Y	1867	1813	0			100
								2054	9									
*11	7740	X	7413	-0-		-327	-0-	5964	3	50	4	Y	1272	1323	0			49
								1399	9									
12	7998	X	6353	-0-		-1645	-0-	5284	3	14	4	Y	959	959	0			49
								1055	9									
01	7998	X	2618	-0-		-5380	-0-	1880	3	738	9	Y	671	692	0			28
*02	6916	X	6385	-0-		-531	-0-	5116	3	41	4	Y	1116	1071	0	1	8	72
								1228	9									
*03	7657	X	4736	-0-		-2921	-0-	3778	3	9	4	Y	863	884	0	2	8	49
								949	9									
04	7410	X	738	-0-		-6672	-0-	605	3	133	9	Y	121	93	0			77
05	7068	X	124	-0-		-6944	-0-	94	4	30	9	Y	27	91	0			13
06	6840	X	1540	-0-		-5300	-0-	185	4	1355	9	Y	1232	973	0			272

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11430	X	7010	-0-		-4420	-0-	139	1	6002	3	Y	790	802	0			40
								869	9									
*10	10757	X	9125	-0-		-1632	-0-	8578	3	5	4	Y	493	507	0			26
								542	9									
*11	10150	X	10150	-0-		-0-	-0-	9003	3	1147	9	Y	1043	1029	0			40
12	10478	X	6847	-0-		-3631	-0-	6088	3	759	9	Y	690	695	0			35
01	10354	X	10143	-0-		-211	-0-	9220	3	923	9	Y	839	840	0			34
*02	9464	X	7054	-0-		-2410	-0-	6232	3	822	9	Y	747	733	0			48
*03	10478	X	7646	-0-		-2832	-0-	7013	3	633	9	Y	575	589	0	1	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	8835	-0-		-975	-0-	8203	3	20	4	Y	556	539	0			123
								612	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6572	X	3758	-0-		-2814	-0-	3237	3	343	4	Y	162	181	0			21
								178	9									
02	5936	X	-0-	-0-		-5936	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
03	5611	X	-0-	-0-		-5611	-0-					Y	-0-					-0-
04	5220	X	2897	-0-		-2323	-0-	2399	3	49	4	Y	408	366	0			42
								449	9									
05	10387	X	10387	-0-		-0-	-0-	14	1	8905	3	Y	1233	1160	0			115
								112	4	1356	9							
*06	8802	X	8802	-0-		-0-	-0-	86	1	6815	3	Y	288	278	0			125
								1584	4	317	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	17252	3	4	4	Y	1175	1161	0			82
							1293	9									
08	15872	X	15427	-0-	-445	-0-	14250	3	12	4	Y	1059	1055	0			86
							1165	9									
*09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	14024	3	14	4	Y	2071	1985	0			172
							2278	9									
*10	18538	X	14953	-0-	-3585	-0-	13331	3	3	4	Y	1472	1507	0			137
							1619	9									
*11	17940	X	16500	-0-	-1440	-0-	14173	3	6	4	Y	2110	2023	0			224
							2321	9									
12	18538	X	16859	-0-	-1679	-0-	14779	3	2080	9	Y	1891	1982	0			133
01	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	16126	3	1987	9	Y	1806	1892	0			47
*02	15400	X	11297	-0-	-4103	-0-	10228	3	1069	9	Y	972	962	0			57
*03	17050	X	13196	-0-	-3854	-0-	11801	3	1395	9	Y	1268	1266	0	1	8	58
04	17520	X	15853	-0-	-1667	-0-	14491	3	69	4	Y	1175	1146	0	2	8	85
							1293	9									
05	18104	X	14353	-0-	-3751	-0-	11949	3	30	4	Y	2158	2088	0	1	8	154
							2374	9									
06	17520	X	-0-	-0-	-17520	-0-					Y	149	281	0			22

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

*07	13516	X	9439	-0-	-4077	-0-	7806	3	16	4	Y	1470	1461	0			103
							1617	9									
08	13516	X	9876	-0-	-3640	-0-	8226	3	13	4	Y	1488	1470	0			121
							1637	9									
*09	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	14005	3	83	4	Y	581	654	0			48
							639	9									
*10	11594	X	10390	-0-	-1204	-0-	8901	3	1489	9	Y	1354	1276	0			126
*11	11220	X	10290	-0-	-930	-0-	9030	3	1260	9	Y	1145	1150	0			121
12	15221	X	11733	-0-	-3488	-0-	9909	3	1824	9	Y	1658	1662	0			117
01	15221	X	11361	-0-	-3860	-0-	8935	3	286	4	Y	1945	2011	0			51
							2140	9									
*02	13748	X	4304	-0-	-9444	-0-	3272	3	1032	9	Y	938	934	0			55
*03	11718	X	10368	-0-	-1350	-0-	8594	3	57	4	Y	1561	1543	0	1	8	72
							1717	9									
04	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	10797	3	124	4	Y	1485	1448	0	2	8	107
							1634	9									
05	11718	X	9280	-0-	-2438	-0-	8765	3	50	4	Y	423	499	0	1	8	30
							465	9									
06	10980	X	10688	-0-	-292	-0-	9377	3	1311	9	Y	1192	1047	0			175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6603	X	2163	-0-		-4440	-0-	11	1	1506	3	Y	555	530	0			75
								35	4	611	9							
*08	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	2173	3	35	4	Y	1150	1142	0	3	8	80
								1265	9									
*09	4064	X	4064	-0-		-0-	-0-	8	1	2665	3	Y	1242	1199	0	6	8	117
								25	4	1366	9							
*10	7560	X	7560	-0-		-0-	-0-	5769	3	10	4	Y	1619	1638	0			98
								1781	9									
*11	4432	X	4432	-0-		-0-	-0-	28	1	3233	3	Y	1056	1052	0			102
								9	4	1162	9							
*12	5480	X	5480	-0-		-0-	-0-	35	1	4034	3	Y	1283	1283	0	3	8	99
								1411	9									
*01	4526	X	3037	-0-		-1489	-0-	1927	3	1110	9	Y	1009	992	0	14	8	102
*02	5432	X	3114	-0-		-2318	-0-	1596	3	1518	9	Y	1380	1317	0	5	8	160
03	6545	X	6545	-0-		-0-	-0-	5139	3	1406	9	Y	1278	1344	0	19	8	75
*04	4140	X	2492	-0-		-1648	-0-	163	1	1350	3	Y	890	854	0	51	8	60
								979	9									
05	4278	X	1552	-0-		-2726	-0-	79	1	847	3	Y	547	544	0	1	8	62
								24	4	602	9							
*06	4179	X	4179	-0-		-0-	-0-	56	1	3018	3	Y	983	900	0	23	8	122
								24	4	1081	9							

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	20074	X	20074	-0-		-0-	-0-	18710	3	1364	9	Y	1240	1230	0			106
08	17127	X	17127	-0-		-0-	-0-	16044	3	4	4	Y	981	989	0			98
								1079	9									
*09	15300	X	12687	-0-		-2613	-0-	11268	3	1419	9	Y	1290	1292	0			96
*10	20088	X	9081	-0-		-11007	-0-	8010	3	1071	9	Y	974	974	0	1	8	95
*11	19440	X	12844	-0-		-6596	-0-	11652	3	1192	9	Y	1084	1013	0			166
12	20088	X	10487	-0-		-9601	-0-	9784	3	703	9	Y	639	670	0			135
01	17112	X	11658	-0-		-5454	-0-	10647	3	1011	9	Y	919	915	0			139
*02	11984	X	9898	-0-		-2086	-0-	8883	3	1015	9	Y	923	914	0			148
*03	13268	X	12264	-0-		-1004	-0-	11633	3	631	9	Y	574	619	0			103
04	12840	X	11844	-0-		-996	-0-	11170	3	674	9	Y	613	570	0	1	8	145
05	11656	X	11297	-0-		-359	-0-	10620	3	677	9	Y	615	619	0			141
*06	13350	X	13350	-0-		-0-	-0-	12613	3	4	4	Y	666	718	0			89
								733	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	971	1	2832	3	Y	726	687	0	19	8	205
							799	9									
08	4681	X	3971	-0-	-710	-0-	968	1	2274	3	Y	663	719	0	20	8	129
							729	9									
09	4530	X	535	-0-	-3995	-0-	116	1	302	3	Y	106	201	0	13	8	21
							117	9									
10	4681	X	914	-0-	-3767	-0-	213	1	532	3	Y	154	143	0			32
							169	9									
*11	4440	X	4176	-0-	-264	-0-	1060	1	2150	3	Y	878	616	0	32	8	262
							966	9									
*12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	1075	1	4056	3	Y	981	1080	0	51	8	112
							1079	9									
*01	3968	X	3038	-0-	-930	-0-	580	1	1612	3	Y	768	717	0	24	8	139
							1	4	845	9							
*02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	734	1	2384	3	Y	980	901	0	48	8	170
							1078	9									
03	6200	X	6157	-0-	-43	-0-	993	1	3953	3	Y	1101	1040	0	63	8	168
							1211	9									
*04	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	895	1	5044	3	Y	1146	1074	0	45	8	195
							1261	9									
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

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

*09	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	301	1	4473	3	Y	323	298	0			56
							355	9									
*10	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	485	1	9467	3	Y	460	498	0			18
							506	9									
*11	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	353	1	8387	3	Y	922	913	0			27
							1014	9									
12	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	243	1	5892	3	Y	996	992	0			31
							1096	9									
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	236	1	5216	3	Y	894	888	0			37
							983	9									
*02	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	303	1	6457	3	Y	730	741	0			26
							803	9									
*03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	340	1	8356	3	Y	1007	983	0	1	8	49
							2	4	1108	9							
04	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	28	1	8552	3	Y	876	894	0	1	8	30
							964	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

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

*07	45353	X	30516	-0-	-14837	-0-	25082	3	5434	9	Y	4940	4934	0			48
08	45291	X	25746	-0-	-19545	-0-	21096	3	4650	9	Y	4227	4208	0			67
*09	39120	X	2935	-0-	-36185	-0-	2441	3	494	9	Y	449	495	0			21
*10	37014	X	33653	-0-	-3361	-0-	27385	3	6268	9	Y	5698	5636	0	2	8	81
*11	32820	X	22358	-0-	-10462	-0-	17967	3	4391	9	Y	3992	4012	0			61
12	30504	X	11105	-0-	-19399	-0-	9104	3	2	4	Y	1817	1847	0			31
							1999	9									
*01	33666	X	23449	-0-	-10217	-0-	19148	3	4301	9	Y	3910	3866	0			75
*02	30408	X	7979	-0-	-22429	-0-	6488	3	1491	9	Y	1355	1385	0	1	8	44
03	33666	X	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
04	22680	X	12984	-0-	-9696	-0-	10782	3	2	4	Y	2000	1944	0	14	8	42
							2200	9									
05	23436	X	16186	-0-	-7250	-0-	13234	3	2952	9	Y	2684	2670	0	7	8	49
06	22680	X	17187	-0-	-5493	-0-	13776	3	12	4	Y	3090	3079	0			60
							3399	9									

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

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

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10681 - 14636

*07	31620	X	28447	-0-	-3173	-0-	23293	3	9	4	Y	4677	4660	0			41
							5145	9									
08	31620	X	25763	-0-	-5857	-0-	21100	3	4663	9	Y	4239	4230	0			50
*09	32460	X	23282	-0-	-9178	-0-	19043	3	4239	9	Y	3854	3850	0			54
*10	28458	X	23529	-0-	-4929	-0-	19237	3	4292	9	Y	3902	3902	0			54
*11	27540	X	20501	-0-	-7039	-0-	16583	3	3918	9	Y	3562	3575	0			41
12	28458	X	20477	-0-	-7981	-0-	16546	3	3931	9	Y	3574	3574	0			41
01	25761	X	17698	-0-	-8063	-0-	14169	3	57	4	Y	3156	3130	0			67
							3472	9									
*02	20496	X	16119	-0-	-4377	-0-	12949	3	3170	9	Y	2882	2873	0			76
*03	22692	X	17024	-0-	-5668	-0-	13989	3	3035	9	Y	2759	2808	0	3	8	24
04	20490	X	15951	-0-	-4539	-0-	12745	3	1	4	Y	2914	2904	0	6	8	28
							3205	9									
05	20491	X	14786	-0-	-5705	-0-	11755	3	3031	9	Y	2755	2745	0	3	8	35
06	17280	X	8126	-0-	-9154	-0-	7730	3	4	4	Y	356	384	0			7
							392	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11358 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	85901	X	47117	-0-	-38784	-0-	40692	3	6425	9	Y	5841	5836	0			56
08	71827	X	44069	-0-	-27758	-0-	37687	3	6382	9	Y	5802	5766	0			92
*09	61590	X	37475	-0-	-24115	-0-	31911	3	6	4	Y	5053	4913	0	1	8	231
							5558	9									
*10	55986	X	41628	-0-	-14358	-0-	35949	3	5679	9	Y	5163	5320	0	1	8	73
*11	49260	X	30344	-0-	-18916	-0-	25846	3	4498	9	Y	4089	4100	0			62
*12	47120	X	37058	-0-	-10062	-0-	32092	3	6	4	Y	4509	4492	0	1	8	78
							4960	9									
01	44082	X	32344	-0-	-11738	-0-	27841	3	4503	9	Y	4094	4093	0			79
*02	37604	X	8547	-0-	-29057	-0-	7443	3	1104	9	Y	1004	1050	0			33
*03	41633	X	375	-0-	-41258	-0-	295	3	80	9	Y	73	104	0			2
04	35850	X	16057	-0-	-19793	-0-	14967	3	2	4	Y	989	957	0	13	8	21
							1088	9									
05	37045	X	21998	-0-	-15047	-0-	18801	3	3197	9	Y	2906	2866	0	8	8	53
06	31290	X	15004	-0-	-16286	-0-	12304	3	10	4	Y	2445	2451	0			47
							2690	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10320	X	7315	-0-	-3005	-0-	149	1	6419	3	Y	679	678	0			35
							747	9									
*10	10571	X	9661	-0-	-910	-0-	9230	3	7	4	Y	385	399	0			21
							424	9									
*11	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	9318	3	18	4	Y	894	880	0			35
							983	9									
12	9796	X	9616	-0-	-180	-0-	8827	3	4	4	Y	714	712	0			37
							785	9									
01	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	10347	3	856	9	Y	778	783	0			32
*02	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9056	3	870	9	Y	791	772	0			51
*03	10664	X	2579	-0-	-8085	-0-	2033	3	7	4	Y	490	512	0	1	8	28
							539	9									
04	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11435	3	448	9	Y	407	175	0	1	8	259
05	11191	X	5480	-0-	-5711	-0-	5096	3	6	4	Y	344	437	0			166
							378	9									
06	10830	X	6088	-0-	-4742	-0-	5584	3	9	4	Y	450	517	0			99
							495	9									

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7068	X	6680	-0-	-388	-0-	630	1	3194	3	Y	2554	2518	0			285
							47	4	2809	9							
*08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	569	1	3300	3	Y	2799	2802	0	23	8	259
							32	4	3079	9							
*09	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	317	1	3084	3	Y	2535	2540	0	52	8	202
							37	4	2789	9							
*10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	3233	3	24	4	Y	2717	2660	0	28	8	231
							2989	9									
*11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	3065	3	14	4	Y	2917	2895	0	14	8	239
							3209	9									
*12	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	4490	3	3592	9	Y	3265	3223	0	54	8	227
*01	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	2945	3	16	4	Y	3028	2897	0	121	8	237
							3331	9									
*02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	2800	3	9	4	Y	2975	2808	0	57	8	347
							3273	9									
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	2781	3	8	4	Y	2942	2832	0	94	8	363
							3236	9									
*04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	462	1	3817	3	Y	2841	2566	0	254	8	384
							38	4	3125	9							
05	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	345	1	3990	3	Y	3509	3123	0	359	8	411
							94	4	3860	9							
*06	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	5033	3	110	4	Y	3321	3202	0	133	8	397
							3653	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

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

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

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

	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
01	19580	X	19580	-0-	-0-	-0-	17127	3	1044	4	Y	1281	1346	0			165
							1409	9									
02	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	16176	3	495	4	Y	1410	1420	0			155
							1551	9									
03	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	1	1	21461	3	Y	1624	1598	0			181
							102	4	1786	9							
04	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	15461	3	529	4	Y	1221	1277	0			125
							1343	9									
05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	15	1	9256	3	Y	845	891	0			79
							44	4	930	9							
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	38	1	3083	3	Y	232	210	0			101
							434	4	255	9							

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

	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
*07	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	18646	3	988	9	Y	898	860	0			76
08	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	15137	3	5	4	Y	669	678	0			67
							736	9									
*09	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	26252	3	1104	9	Y	1004	996	0			75
*10	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	19429	3	848	9	Y	771	771	0			75
*11	18750	X	14813	-0-	-3937	-0-	13808	3	1005	9	Y	914	849	0			140
12	19375	X	7293	-0-	-12082	-0-	6473	3	820	9	Y	745	728	0			157
*01	19375	X	15101	-0-	-4274	-0-	14039	3	1062	9	Y	965	976	0			146
*02	23772	X	13972	-0-	-9800	-0-	13125	3	847	9	Y	770	792	0			124
*03	20274	X	12516	-0-	-7758	-0-	11346	3	1170	9	Y	1064	997	0			191
04	14820	X	8658	-0-	-6162	-0-	7832	3	826	9	Y	751	764	0			178
05	15469	X	7907	-0-	-7562	-0-	7083	3	824	9	Y	749	755	0			172
06	14970	X	10429	-0-	-4541	-0-	9585	3	844	9	Y	767	837	0			102

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
*07	25141	X	17056	-0-	-8085	-0-	313	1	15710	3	Y	939	944	0			18
							1033	9									
08	25141	X	18413	-0-	-6728	-0-	293	1	16864	3	Y	1142	1144	0			16
							1256	9									
*09	25320	X	15883	-0-	-9437	-0-	271	1	14580	3	Y	938	937	0			17
							1032	9									
*10	26164	X	17694	-0-	-8470	-0-	356	1	15849	3	Y	1354	1344	0			27
							1489	9									
*11	25320	X	18638	-0-	-6682	-0-	325	1	17469	3	Y	767	773	0			21
							844	9									
12	18414	X	15344	-0-	-3070	-0-	261	1	14060	3	Y	930	930	0			21
							1023	9									
01	18414	X	4206	-0-	-14208	-0-	81	1	3813	3	Y	280	295	0			6
							4	4	308	9							
02	17388	X	-0-	-0-	-17388	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*03	19251	X	9018	-0-	-10233	-0-	163	1	7939	3	Y	750	740	0	1	8	9
							91	4	825	9							
04	18630	X	9278	-0-	-9352	-0-	179	1	8427	3	Y	611	615	0	2	8	3
							672	9									
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									

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
*09	19560	X	13197	-0-	-6363	-0-	218	1	11729	3	Y	1136	1137	0			21
							1250	9									
*10	20026	X	909	-0-	-19117	-0-	18	1	809	3	Y	72	92	0			1
							3	4	79	9							
*11	19380	X	11985	-0-	-7395	-0-	197	1	10574	3	Y	1104	1075	0			30
							1214	9									
12	18693	X	16512	-0-	-2181	-0-	270	1	14572	3	Y	1518	1514	0			34
							1670	9									
01	18693	X	16556	-0-	-2137	-0-	314	1	14719	3	Y	1381	1384	0			31
							4	4	1519	9							
*02	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	293	1	13560	3	Y	1261	1246	0	1	8	45
							1387	9									
*03	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	333	1	16213	3	Y	1325	1352	0	1	8	17
							1458	9									
04	16020	X	10769	-0-	-5251	-0-	206	1	9682	3	Y	801	812	0	1	8	5
							881	9									
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									

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
01	9052	X	7463	-0-	-1589	-0-	6161	3	300	4	Y	911	930	0			117
							1002	9									
02	8120	X	6483	-0-	-1637	-0-	5603	3	165	4	Y	650	696	0			71
							715	9									
03	8990	X	8134	-0-	-856	-0-	1	1	7142	3	Y	871	845	0			97
							33	4	958	9							
04	8700	X	4801	-0-	-3899	-0-	4087	3	86	4	Y	571	610	0			58
							628	9									
05	8711	X	6426	-0-	-2285	-0-	9	1	5645	3	Y	603	605	0			56
							109	4	663	9							
06	7230	X	183	-0-	-7047	-0-	74	4	109	9	Y	99	112	0			43

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

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

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

*09	16110	X	8256	-0-	-7854	-0-	473	1	7027	3	Y	682	596	0			119
							6	4	750	9							
*10	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	854	1	16677	3	Y	1499	1560	0			58
							1649	9									
*11	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	703	1	16677	3	Y	603	644	0			17
							663	9									
12	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	638	1	15446	3	Y	1451	1423	0			45
							1596	9									
01	19189	X	16257	-0-	-2932	-0-	646	1	14285	3	Y	1194	1189	0			50
							13	4	1313	9							
*02	17332	X	15645	-0-	-1687	-0-	642	1	13664	3	Y	1217	1224	0			43
							1339	9									
*03	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	737	1	18087	3	Y	1694	1654	0	1	8	82
							3	4	1863	9							
04	18030	X	12640	-0-	-5390	-0-	38	1	11504	3	Y	998	1045	0	1	8	34
							1098	9									
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									

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

*07	16523	X	14772	-0-	-1751	-0-	270	1	13593	3	Y	826	824	0			16
							909	9									
08	16523	X	15404	-0-	-1119	-0-	247	1	14157	3	Y	909	912	0			13
							1000	9									
*09	15990	X	14539	-0-	-1451	-0-	253	1	13592	3	Y	631	632	0			12
							694	9									
*10	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	358	1	15972	3	Y	898	892	0			18
							988	9									
*11	15360	X	12499	-0-	-2861	-0-	212	1	11420	3	Y	788	785	0			21
							867	9									
12	15407	X	12709	-0-	-2698	-0-	213	1	11491	3	Y	899	900	0			20
							16	4	989	9							
01	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	387	1	18165	3	Y	870	870	0			20
							542	4	957	9							
*02	15652	X	14402	-0-	-1250	-0-	289	1	13367	3	Y	507	509	0			18
							188	4	558	9							
*03	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	353	1	17198	3	Y	524	534	0	1	8	7
							576	9									
04	19410	X	14099	-0-	-5311	-0-	279	1	13126	3	Y	631	633	0	1	8	4
							694	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14130	X	13362	-0-	-768	-0-	752	1	11176	3	Y	1304	1116	0			227
							1434	9									
*10	17577	X	17520	-0-	-57	-0-	758	1	14814	3	Y	1771	1930	0			68
							1948	9									
*11	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	708	1	16795	3	Y	1484	1509	0			43
							4	4	1632	9							
12	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	708	1	17118	3	Y	1421	1420	0			44
							1563	9									
01	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	713	1	15769	3	Y	1322	1311	0			55
							1454	9									
*02	17864	X	15979	-0-	-1885	-0-	662	1	14093	3	Y	1113	1129	0			39
							1224	9									
*03	19778	X	17630	-0-	-2148	-0-	643	1	15788	3	Y	1088	1073	0	1	8	53
							2	4	1197	9							
04	19140	X	16042	-0-	-3098	-0-	49	1	14996	3	Y	904	925	0	1	8	31
							3	4	994	9							
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									

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
*12	20336	X	14355	-0-	-5981	-0-	1781	1	11372	3	Y	1033	1004	0			68
							66	4	1136	9							
*01	18848	X	16618	-0-	-2230	-0-	1551	1	14132	3	Y	764	754	0			78
							95	4	840	9							
*02	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	1899	1	13039	3	Y	805	829	0			54
							28	4	886	9							
*03	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	2400	1	14371	3	Y	918	913	0			59
							10	4	1010	9							
*04	15450	X	15146	-0-	-304	-0-	14146	3	23	4	Y	888	887	0			60
							977	9									
*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

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
*07	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	862	1	15264	3	Y	2067	2026	0	31	8	68
							172	4	2274	9							
08	19065	X	17033	-0-	-2032	-0-	1168	1	14047	3	Y	1653	1643	0	33	8	45
							1818	9									
09	18450	X	16934	-0-	-1516	-0-	639	1	13640	3	Y	1620	1487	0	114	8	64
							873	4	1782	9							
10	19065	X	16272	-0-	-2793	-0-	499	1	14416	3	Y	1234	1231	0	9	8	58
							1357	9									
*11	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	1022	1	16755	3	Y	1991	1934	0	55	8	60
							2190	9									
*12	18569	X	13910	-0-	-4659	-0-	704	1	12049	3	Y	1052	1018	0	72	8	22
							1157	9									
*01	17484	X	10020	-0-	-7464	-0-	516	1	8389	3	Y	1006	968	0	29	8	31
							8	4	1107	9							
*02	18648	X	10322	-0-	-8326	-0-	497	1	7785	3	Y	1853	1756	0	76	8	52
							2	4	2038	9							
03	20646	X	17601	-0-	-3045	-0-	959	1	15201	3	Y	1310	1234	0	87	8	41
							1441	9									
*04	19980	X	12018	-0-	-7962	-0-	10438	3	1	4	Y	1435	1365	0	51	8	60
							1579	9									
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

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. GAS LIFT	(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	5394	X	3538	-0-		-1856		-0-	391	1	2497	3	Y	573	577	0			22
									20	4	630	9							
*01	5270	X	4118	-0-		-1152		-0-	342	1	3117	3	Y	580	573	0			29
									21	4	638	9							
*02	4004	X	3961	-0-		-43		-0-	392	1	2692	3	Y	458	463	0			24
									373	4	504	9							
*03	4184	X	4184	-0-		-0-		-0-	528	1	3159	3	Y	450	450	0			24
									2	4	495	9							
*04	5718	X	5718	-0-		-0-		-0-	5254	3	12	4	Y	411	414	0			21
									452	9									
*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									

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

*07	12587	X	12587	-0-		-0-		-0-	370	1	10704	3	N	1375	1381	0			219
									1513	9									
08	13398	X	13398	-0-		-0-		-0-	663	1	11063	3	N	1513	1575	0			157
									8	4	1664	9							
09	16285	X	16285	-0-		-0-		-0-	506	1	13968	3	N	1618	1466	0			309
									31	4	1780	9							
10	15006	X	15006	-0-		-0-		-0-	453	1	13105	3	N	1316	1444	0			181
									1448	9									
11	16218	X	16218	-0-		-0-		-0-	833	1	13667	3	N	1548	1570	0			159
									15	4	1703	9							
*12	11710	X	11710	-0-		-0-		-0-	566	1	9675	3	N	1335	1353	0			141
									1469	9									
*01	94	X	94	-0-		-0-		-0-	6	3	88	9	N	80	81	0			140
*02	13544	X	13544	-0-		-0-		-0-	724	1	11316	3	N	1361	1361	0			140
									7	4	1497	9							
03	15977	X	15977	-0-		-0-		-0-	827	1	13100	3	N	1864	1665	0			339
									2050	9									
*04	14946	X	14946	-0-		-0-		-0-	12977	3	8	4	N	1783	1946	0			176
									1961	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10478	X	5341	-0-	-5137	-0-	29	1	4120	3	Y	1084	1013	0			144
							1192	9									
*08	7440	X	3491	-0-	-3949	-0-	2431	3	1060	9	Y	964	1037	0	3	8	68
*09	7200	X	3063	-0-	-4137	-0-	7	1	2038	3	Y	925	879	0	29	8	85
							1018	9									
*10	7006	X	6741	-0-	-265	-0-	4997	3	1744	9	Y	1585	1549	0	28	8	93
*11	5940	X	2340	-0-	-3600	-0-	11	1	1307	3	Y	929	921	0	14	8	87
							1022	9									
*12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	29	1	3229	3	Y	1204	1162	0	40	8	89
							1324	9									
*01	5425	X	2677	-0-	-2748	-0-	1853	3	824	9	Y	749	750	0	13	8	75
*02	4900	X	2026	-0-	-2874	-0-	1255	3	771	9	Y	701	692	0	3	8	81
03	5425	X	2112	-0-	-3313	-0-	1472	3	640	9	Y	582	616	0	14	8	33
*04	3510	X	1960	-0-	-1550	-0-	108	1	887	3	Y	877	766	0	88	8	56
							965	9									
05	3627	X	1488	-0-	-2139	-0-	77	1	815	3	Y	542	464	0	81	8	53
							596	9									
*06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	48	1	2583	3	Y	1029	940	0	13	8	129
							1132	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

*09	6030	X	5749	-0-	-281	-0-	4994	3	10	4	Y	677	691	0			85
							745	9									
*10	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	8480	3	4	4	Y	1239	1247	0			77
							1363	9									
*11	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	6381	3	1154	9	Y	1049	972	0			154
12	7719	X	6093	-0-	-1626	-0-	5177	3	916	9	Y	833	875	0			112
01	9858	X	6955	-0-	-2903	-0-	5823	3	1132	9	Y	1029	947	0			194
*02	8904	X	8120	-0-	-784	-0-	6869	3	1251	9	Y	1137	1066	0			265
*03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	8686	3	1448	9	Y	1316	1455	0	1	8	125
04	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	6960	3	1037	9	Y	943	938	0	1	8	129
05	8990	X	8118	-0-	-872	-0-	6868	3	1250	9	Y	1136	1099	0	1	8	165
*06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	8117	3	1421	9	Y	1292	1301	0			156

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

*09	10050	X	7782	-0-	-2268	-0-	6653	3	1129	9	Y	1026	978	0			128
*10	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	12103	3	1575	9	Y	1432	1470	0	1	8	89
*11	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	11309	3	993	9	Y	903	859	0			133
12	11532	X	8254	-0-	-3278	-0-	7544	3	710	9	Y	645	691	0			87
01	12741	X	8393	-0-	-4348	-0-	7577	3	816	9	Y	742	689	0			140
*02	12348	X	8562	-0-	-3786	-0-	8088	3	474	9	Y	431	470	0	1	8	100
*03	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	17247	3	1695	9	Y	1541	1493	0	2	8	146
04	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	11973	3	1125	9	Y	1023	1026	0	3	8	140
05	9486	X	7232	-0-	-2254	-0-	6269	3	963	9	Y	875	887	0	1	8	127
*06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	8536	3	1224	9	Y	1113	1106	0			134

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	36189	X	36189	-0-	-0-	-0-	32644	3	3545	9	Y	3223	3223	0			28
08	28669	X	28669	-0-	-0-	-0-	26209	3	2460	9	Y	2236	2217	0			47
*09	35730	X	29748	-0-	-5982	-0-	26513	3	3235	9	Y	2941	2958	0			30
*10	36921	X	27989	-0-	-8932	-0-	24707	3	3	4	Y	2981	2916	0	1	8	94
							3279	9									
*11	35730	X	26050	-0-	-9680	-0-	23006	3	7	4	Y	2761	2821	0			34
							3037	9									
12	36177	X	28201	-0-	-7976	-0-	25100	3	3101	9	Y	2819	2809	0			44
01	30752	X	28201	-0-	-2551	-0-	24827	3	451	4	Y	2657	2635	0			66
							2923	9									
*02	27776	X	21457	-0-	-6319	-0-	18834	3	6	4	Y	2379	2364	0	1	8	80
							2617	9									
*03	34772	X	34772	-0-	-0-	-0-	31656	3	3	4	Y	2830	2858	0	1	8	51
							3113	9									
04	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	26764	3	60	4	Y	2322	2321	0	2	8	50
							2554	9									
05	29971	X	29971	-0-	-0-	-0-	27432	3	27	4	Y	2284	2286	0	1	8	47
							2512	9									
*06	30468	X	30468	-0-	-0-	-0-	27588	3	16	4	Y	2604	2574	0			77
							2864	9									

YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					114
*08	17174	X	9401	-0-	-7773	-0-	7538	3	1863	9	Y	1694	1634	0			174
*09	16620	X	9197	-0-	-7423	-0-	7626	3	1571	9	Y	1428	1540	0			62
*10	13082	X	6930	-0-	-6152	-0-	6204	3	726	9	Y	660	718	0			4
*11	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	13297	3	1450	9	Y	1318	1224	0			98
12	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	12702	3	1569	9	Y	1426	1364	0			160
01	9517	X	9341	-0-	-176	-0-	8497	3	844	9	Y	767	758	0			169
*02	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	19020	3	1418	9	Y	1289	1377	0			81
*03	15252	X	13988	-0-	-1264	-0-	12489	3	1499	9	Y	1363	1312	0	1	8	131
04	14760	X	13628	-0-	-1132	-0-	12269	3	30	4	Y	1208	1229	0	1	8	109
							1329	9									
05	22630	X	14370	-0-	-8260	-0-	13005	3	1365	9	Y	1241	1206	0			144
06	21900	X	12448	-0-	-9452	-0-	11206	3	48	4	Y	1085	1074	0			155
							1194	9									

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
*07	18507	X	17623	-0-	-884	-0-	15870	3	1753	9	Y	1594	1597	0			14
08	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	17225	3	1448	9	Y	1316	1302	0			28
*09	20010	X	19129	-0-	-881	-0-	17074	3	2055	9	Y	1868	1877	0			19
*10	20677	X	15677	-0-	-5000	-0-	13968	3	1709	9	Y	1554	1524	0			49
*11	20010	X	15359	-0-	-4651	-0-	13481	3	1878	9	Y	1707	1735	0			21
12	19778	X	17851	-0-	-1927	-0-	15330	3	2521	9	Y	2292	2277	0			36
01	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	20106	3	468	4	Y	1134	1142	0			28
							1247	9									
*02	17864	X	17393	-0-	-471	-0-	15938	3	1455	9	Y	1323	1305	0	1	8	45
*03	17856	X	8335	-0-	-9521	-0-	6945	3	1390	9	Y	1264	1285	0	1	8	23
04	21120	X	7858	-0-	-13262	-0-	6374	3	2	4	Y	1347	1338	0	3	8	29
							1482	9									
05	21824	X	5710	-0-	-16114	-0-	4835	3	875	9	Y	795	807	0	1	8	16
06	21120	X	6010	-0-	-15110	-0-	5778	3	4	4	Y	207	217	0			6
							228	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
*07	28613	X	20846	-0-	-7767	-0-	18463	3	2383	9	Y	2166	2144	0			47
08	22630	X	13825	-0-	-8805	-0-	12283	3	1542	9	Y	1402	1418	0			31
*09	21450	X	16609	-0-	-4841	-0-	14706	3	1903	9	Y	1730	1702	0			59
*10	21545	X	20794	-0-	-751	-0-	18405	3	2389	9	Y	2172	2181	0			50
*11	20160	X	16619	-0-	-3541	-0-	14113	3	2506	9	Y	2278	2284	0			44
12	20832	X	16875	-0-	-3957	-0-	14874	3	2001	9	Y	1819	1841	0			22
01	20801	X	16172	-0-	-4629	-0-	14074	3	2098	9	Y	1907	1907	0			22
*02	18788	X	9469	-0-	-9319	-0-	7892	3	187	4	Y	1264	1269	0	1	8	16
							1390	9									
*03	20801	X	12565	-0-	-8236	-0-	10286	3	2279	9	Y	2072	2064	0	1	8	23
04	16620	X	12884	-0-	-3736	-0-	10825	3	341	4	Y	1562	1547	0	2	8	36
							1718	9									
05	16864	X	6297	-0-	-10567	-0-	5308	3	3	4	Y	896	912	0	1	8	19
							986	9									
06	15660	X	270	-0-	-15390	-0-	7	3	263	9	Y	239	253	0			5

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

*09	23550	X	20114	-0-	-3436	-0-	18447	3	1667	9	Y	1515	1524	0			16
*10	24335	X	20059	-0-	-4276	-0-	18201	3	1858	9	Y	1689	1651	0	1	8	53
*11	23550	X	18873	-0-	-4677	-0-	17362	3	1511	9	Y	1374	1410	0			17
12	20770	X	18150	-0-	-2620	-0-	16211	3	1939	9	Y	1763	1752	0			28
01	20770	X	15217	-0-	-5553	-0-	13439	3	306	4	Y	1338	1333	0			33
							1472	9									
*02	18760	X	13584	-0-	-5176	-0-	12289	3	1295	9	Y	1177	1169	0	1	8	40
*03	20057	X	15868	-0-	-4189	-0-	14286	3	1582	9	Y	1438	1451	0	1	8	26
04	18870	X	13065	-0-	-5805	-0-	11924	3	1141	9	Y	1037	1039	0	2	8	22
05	18135	X	14792	-0-	-3343	-0-	13590	3	1202	9	Y	1093	1092	0	1	8	22
*06	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	17583	3	1583	9	Y	1439	1419	0			42

CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

*07	26443	X	18894	-0-	-7549	-0-	17170	3	1724	9	Y	1567	1574	0			14
08	26038	X	26038	-0-	-0-	-0-	23933	3	2105	9	Y	1914	1887	0			41
*09	27461	X	27461	-0-	-0-	-0-	24669	3	2792	9	Y	2538	2553	0			26
*10	27248	X	27248	-0-	-0-	-0-	24627	3	2621	9	Y	2383	2333	0	1	8	75
*11	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	22948	3	2464	9	Y	2240	2287	0			28
12	28365	X	24520	-0-	-3845	-0-	22328	3	2192	9	Y	1993	1990	0			31
*01	28365	X	24267	-0-	-4098	-0-	21571	3	345	4	Y	2137	2115	0			53
							2351	9									
*02	25620	X	23141	-0-	-2479	-0-	20960	3	2181	9	Y	1983	1968	0	1	8	67
*03	28760	X	28760	-0-	-0-	-0-	26278	3	2482	9	Y	2256	2280	0	2	8	41
04	26988	X	26988	-0-	-0-	-0-	24485	3	28	4	Y	2250	2240	0	3	8	48
							2475	9									
05	25606	X	23388	-0-	-2218	-0-	21496	3	1892	9	Y	1720	1732	0	1	8	35
06	24780	X	21197	-0-	-3583	-0-	19131	3	2066	9	Y	1878	1858	0			55

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

*09	27480	X	24919	-0-	-2561	-0-	22577	3	2342	9	Y	2129	2105	0			72
*10	32178	X	29102	-0-	-3076	-0-	26438	3	2664	9	Y	2422	2438	0			56
*11	31140	X	22955	-0-	-8185	-0-	21219	3	1736	9	Y	1578	1603	0			31
12	32178	X	24735	-0-	-7443	-0-	22633	3	2102	9	Y	1911	1919	0			23
01	29109	X	22485	-0-	-6624	-0-	20595	3	1890	9	Y	1718	1721	0			20
*02	26292	X	20886	-0-	-5406	-0-	19179	3	1707	9	Y	1552	1551	0	1	8	20
*03	29109	X	21926	-0-	-7183	-0-	20192	3	1734	9	Y	1576	1577	0	1	8	18
04	23940	X	16088	-0-	-7852	-0-	14560	3	1528	9	Y	1389	1374	0	1	8	32
05	24738	X	21196	-0-	-3542	-0-	19305	3	1891	9	Y	1719	1714	0	1	8	36
06	22380	X	14668	-0-	-7712	-0-	13108	3	1560	9	Y	1418	1422	0			32

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	28620	X	18575	-0-		-10045	-0-	2319	1	14220	3	Y	1750	1628	0			209
								111	4	1925	9							
*12	29574	X	22062	-0-		-7512	-0-	2666	1	17021	3	Y	1908	2000	0			117
								276	4	2099	9							
*01	28923	X	24056	-0-		-4867	-0-	2159	1	19676	3	Y	1557	1494	0			180
								508	4	1713	9							
*02	23072	X	15796	-0-		-7276	-0-	1841	1	12641	3	Y	730	709	0			201
								511	4	803	9							
*03	27039	X	27039	-0-		-0-	-0-	3564	1	21346	3	Y	1923	1965	0			159
								14	4	2115	9							
*04	23280	X	21289	-0-		-1991	-0-	19282	3	135	4	Y	1702	1641	0			220
								1872	9									
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19170	X	12534	-0-		-6636	-0-	1459	1	8943	3	Y	1644	1540	0			196
								324	4	1808	9							
*12	19809	X	9867	-0-		-9942	-0-	981	1	6264	3	Y	1577	1676	0			97
								887	4	1735	9							
*01	18910	X	15331	-0-		-3579	-0-	1272	1	11594	3	Y	2170	2016	0			251
								78	4	2387	9							
*02	15764	X	15028	-0-		-736	-0-	1748	1	11999	3	Y	859	873	0			237
								336	4	945	9							
03	18693	X	18693	-0-		-0-	-0-	2391	1	14315	3	Y	1797	1885	0			149
								10	4	1977	9							
*04	14850	X	14169	-0-		-681	-0-	12504	3	108	4	Y	1415	1381	0			183
								1557	9									
*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

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. GAS	(I) 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	22320	X	19835	-0-		-2485	-0-	17126	3	2709	9	Y	2463	2426	0			104
08	22320	X	22146	-0-		-174	-0-	19256	3	2890	9	Y	2627	2672	0			59
*09	22860	X	22590	-0-		-270	-0-	19928	3	2662	9	Y	2420	2420	0			59
*10	23622	X	23604	-0-		-18	-0-	20968	3	2636	9	Y	2396	2400	0	1	8	54
*11	22860	X	16681	-0-		-6179	-0-	14843	3	1838	9	Y	1671	1675	0			50
12	23343	X	19240	-0-		-4103	-0-	16849	3	2391	9	Y	2174	2167	0			57
*01	23591	X	13650	-0-		-9941	-0-	11975	3	1675	9	Y	1523	1529	0			51
*02	21308	X	16221	-0-		-5087	-0-	14031	3	2190	9	Y	1991	1967	0	1	8	74
*03	23591	X	20214	-0-		-3377	-0-	17776	3	2438	9	Y	2216	2236	0	2	8	52
04	18630	X	18479	-0-		-151	-0-	16284	3	7	4	Y	1989	1977	0	3	8	61
								2188	9									
05	20676	X	20676	-0-		-0-	-0-	18380	3	2296	9	Y	2087	2086	0	2	8	60
*06	19188	X	19188	-0-		-0-	-0-	17211	3	1977	9	Y	1797	1765	0			92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	25017	X	22142	-0-	-2875	-0-	19787	3	2355	9	Y	2141	2138	0			90
08	24603	X	24603	-0-	-0-	-0-	22030	3	2573	9	Y	2339	2377	0			52
*09	26430	X	25703	-0-	-727	-0-	23307	3	2396	9	Y	2178	2177	0			53
*10	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	25795	3	2707	9	Y	2461	2457	0	1	8	56
*11	26430	X	19870	-0-	-6560	-0-	18114	3	1756	9	Y	1596	1604	0			48
12	26567	X	20820	-0-	-5747	-0-	18812	3	2008	9	Y	1825	1825	0			48
*01	28489	X	17856	-0-	-10633	-0-	16076	3	1780	9	Y	1618	1611	0			55
*02	25732	X	17589	-0-	-8143	-0-	15693	3	1896	9	Y	1724	1714	0	1	8	64
*03	28489	X	23585	-0-	-4904	-0-	21294	3	2291	9	Y	2083	2097	0	1	8	49
04	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	19420	3	1788	9	Y	1625	1621	0	3	8	50
05	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	23466	3	2021	9	Y	1837	1832	0	2	8	53
*06	22259	X	22259	-0-	-0-	-0-	20464	3	1795	9	Y	1632	1602	0			83

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	5241	3	1052	9	Y	956	922	0			81
08	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	6367	3	1213	9	Y	1103	1096	0			88
*09	8040	X	5258	-0-	-2782	-0-	4200	3	1058	9	Y	962	973	0			77
*10	8308	X	4280	-0-	-4028	-0-	3405	3	875	9	Y	795	769	0			103
*11	8040	X	3289	-0-	-4751	-0-	2669	3	620	9	Y	564	623	0			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	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	197	1	5245	3	Y	835	985	0			101
							10	4	919	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

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
*07	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	7789	3	1756	9	Y	1596	1571	0			67
08	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	9057	3	1912	9	Y	1738	1766	0			39
*09	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	9492	3	1749	9	Y	1590	1590	0			39
*10	9920	X	7464	-0-	-2456	-0-	6368	3	1096	9	Y	996	1011	0	1	8	23
*11	10620	X	8190	-0-	-2430	-0-	6967	3	1223	9	Y	1112	1102	0			33
12	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	11646	3	1845	9	Y	1677	1666	0			44
*01	11625	X	10216	-0-	-1409	-0-	8830	3	1386	9	Y	1260	1262	0			42
*02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	9397	3	1715	9	Y	1559	1542	0	1	8	58
*03	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	12255	3	1966	9	Y	1787	1801	0	2	8	42
04	13050	X	11587	-0-	-1463	-0-	9956	3	1631	9	Y	1483	1476	0	4	8	45
05	13485	X	9964	-0-	-3521	-0-	8415	3	9	4	Y	1400	1403	0	2	8	40
							1540	9									
06	11910	X	6981	-0-	-4929	-0-	6046	3	8	4	Y	843	840	0			43
							927	9									

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22500	X	21088	-0-	-1412	-0-	19465	3	1623	9	Y	1475	1474	0			36
*10	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	20717	3	1564	9	Y	1422	1425	0	1	8	32
*11	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	15849	3	1062	9	Y	965	968	0			29
12	21793	X	17752	-0-	-4041	-0-	16538	3	1214	9	Y	1104	1104	0			29
*01	22289	X	14773	-0-	-7516	-0-	13870	3	903	9	Y	821	822	0			28
*02	20132	X	13378	-0-	-6754	-0-	12304	3	1074	9	Y	976	967	0	1	8	36
*03	22289	X	17407	-0-	-4882	-0-	15713	3	1694	9	Y	1540	1538	0	2	8	36
04	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	15632	3	1679	9	Y	1526	1512	0	3	8	47
05	17763	X	17434	-0-	-329	-0-	15747	3	1687	9	Y	1534	1535	0	2	8	44
06	14340	X	12450	-0-	-1890	-0-	11602	3	848	9	Y	771	776	0			39

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	15190	X	9347	-0-	-5843	-0-	1062	1	6777	3	Y	715	769	0			44
							721	4	787	9							
*01	14570	X	11149	-0-	-3421	-0-	944	1	8605	3	Y	976	907	0			113
							526	4	1074	9							
*02	9632	X	903	-0-	-8729	-0-	37	1	256	3	Y	235	283	0			65
							351	4	259	9							
03	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
*04	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	11636	3	85	4	Y	1456	1268	0			188
							1602	9									
*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									

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	485	1	12974	3	Y	1632	1463	0	357	1	275
							1795	9									
*10	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	13794	3	1753	9	Y	1594	1040	0	83	1	745
													1	8			
*11	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	12828	3	1581	9	Y	1437	1204	0	368	1	610
12	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	13425	3	2	4	Y	1529	1543	0	186	1	410
							1682	9									
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5342	3	553	9	Y	503	350	0			563
*02	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10033	3	897	9	Y	815	538	0	188	1	651
													1	8			
*03	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	9930	3	1577	9	Y	1434	1325	0	372	1	387
													1	8			
04	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	7001	3	1448	9	Y	1316	1060	0	2	8	641
05	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	9064	3	3	4	Y	1092	605	0	377	1	750
							1201	9					1	8			
*06	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	8748	3	966	9	Y	878	877	0	185	1	566

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	267	1	15181	3	Y	1763	1003	0	745	1	378
							1939	9									
08	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	150	1	13502	3	Y	1422	1001	0	554	1	162
							1	4	1564	9			83	5			
*09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	143	1	6170	3	Y	889	900	0			151
							978	9									
*10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6140	3	20	4	Y	451	472	0			130
							496	9									
*11	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	14992	3	2	4	Y	1585	997	0			718
							1744	9									
12	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	13940	3	27	4	Y	1146	810	0	757	1	297
							1261	9									
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	8060	3	1401	9	Y	1274	891	0	383	1	297
*02	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	13851	3	3	4	Y	1441	699	0	582	1	456
							1585	9					1	8			
*03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	7157	3	8	4	Y	945	537	0	759	1	104
							1040	9					1	8			
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4173	3	221	9	Y	201	48	0	1	8	256
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4381	3	8	4	Y	212	55	0	1	8	412
							233	9									
*06	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	11545	3	7	4	Y	730	27	0	565	1	550
							803	9									

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
*09	11640	X	10923	-0-	-717	-0-	10122	3	801	9	Y	728	732	0			58
*10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	10816	3	980	9	Y	891	834	0			115
*11	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7174	3	710	9	Y	645	710	0			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									

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

*09	3510	X	2838	-0-	-672	-0-	2499	3	339	9	N	308					430
*10	3627	X	2029	-0-	-1598	-0-	1800	3	229	9	N	208	367	1			271
*11	3510	X	2164	-0-	-1346	-0-	1923	3	241	9	N	219	186	1			304
12	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	2493	3	377	9	N	343	348	1			299
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2754	3	331	9	N	301	347	1			253
*02	2660	X	2326	-0-	-334	-0-	2015	3	311	9	N	283	384	1			152
*03	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	2424	3	386	9	N	351	185	1			318
04	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	2565	3	329	9	N	299	365	1	1	8	251
05	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	2717	3	344	9	N	313	349	1			215
06	3000	X	2343	-0-	-657	-0-	2078	3	265	9	N	241	339	1			117

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6231	X	2985	-0-	-3246	-0-	2665	3	320	9	N	291	378	1			329
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3207	3	405	9	N	368	380	1			317
*09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	5765	3	557	9	N	506	365	1	2	8	456
*10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5403	3	579	9	N	526	723	1			259
*11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4600	3	525	9	N	477	381	1			355
12	6541	X	4494	-0-	-2047	-0-	4019	3	475	9	N	432	558	1			229
01	6541	X	4182	-0-	-2359	-0-	3735	3	447	9	N	406	369	1			266
*02	5908	X	4636	-0-	-1272	-0-	4154	3	482	9	N	438	188	1			516
*03	5983	X	5379	-0-	-604	-0-	4839	3	540	9	N	491	738	1			269
04	5130	X	3447	-0-	-1683	-0-	3187	3	260	9	N	236	370	1			135
05	5146	X	2798	-0-	-2348	-0-	2717	3	81	9	N	74					209
06	4980	X	4324	-0-	-656	-0-	3950	3	374	9	N	340	378	1			171

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

*09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	498	1	4195	3	Y	978	614	1			541
							1076	9									
*10	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	7181	3	909	9	Y	826	1215	1			152
*11	5640	X	4015	-0-	-1625	-0-	3398	3	617	9	Y	561	500	1			213
12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	5244	3	883	9	Y	803	631	1			385
01	8091	X	5110	-0-	-2981	-0-	4408	3	702	9	Y	638	756	1			267
*02	7308	X	2456	-0-	-4852	-0-	1580	3	876	9	Y	796	944	1			119
*03	8091	X	1870	-0-	-6221	-0-	1549	3	321	9	Y	292	273	1			138
04	5940	X	3233	-0-	-2707	-0-	2140	3	1093	9	Y	994	863	1	20	6	247
													2	8			
05	6138	X	2009	-0-	-4129	-0-	1525	3	5	4	Y	435	624	1			58
							479	9									
06	4950	X	2385	-0-	-2565	-0-	1873	3	3	4	Y	463	438	1			83
							509	9									

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

*09	1980	X	211	-0-	-1769	-0-	7	1	63	3	Y	128	451	1			71
							141	9									
*10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	392	3	2556	9	Y	2324	1966	1	1	8	428
*11	2940	X	1570	-0-	-1370	-0-	292	3	1278	9	Y	1162	1149	1			441
12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	2657	3	1792	9	Y	1629	1289	1			781
*01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1712	3	1384	9	Y	1258	1512	1			527
*02	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	10084	3	1411	9	Y	1283	1618	1	1	8	191
*03	4464	X	1631	-0-	-2833	-0-	1145	3	486	9	Y	442	424	1	1	8	208
04	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	9665	3	2296	9	Y	2087	1762	1	3	8	530
05	12741	X	3016	-0-	-9725	-0-	2228	3	788	9	Y	716	1150	1	1	8	95
06	12330	X	2002	-0-	-10328	-0-	1470	3	532	9	Y	484	493	1			86

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	150	3	41	9	N	37					275
*10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	3312	3	1084	9	N	985	914	1	58	5	287
													1	8			
*11	268	X	268	-0-	-0-	-0-	2	4	266	9	N	242	182	1			347
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	2529	3	3	4	N	816	760	1			403
							898	9									
*01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	3172	3	1210	9	N	1100	935	1			568
*02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	2635	3	927	9	N	843	723	1	1	8	687
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	537	1			206
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2016	3	759	9	N	690	553	1	1	8	342
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	1465	3	666	9	N	605	374	1	1	8	572
*06	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1235	3	380	9	N	345	376	1			541

CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	838	3	249	9	N	226					454
*10	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	239	1	6095	3	N	1435	1488	1			401
							1579	9									
*11	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	113	1	6135	3	N	1290	1122	1			569
							1419	9									
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	3515	3	847	9	N	770	749	1			590
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	2715	3	755	9	N	686	550	1			726
*02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1488	3	398	9	N	362	736	1			352
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3365	3	22	9	N	20	2	8			370
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2012	3	267	9	N	243	190	1			423
*06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	666	3	92	9	N	84					507

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	2434	3	889	9	N	808	895	1			351
*10	5208	X	2229	-0-	-2979	-0-	1651	3	578	9	N	525	383	1			493
*11	5040	X	975	-0-	-4065	-0-	647	3	328	9	N	298	562	1			229
12	5208	X	1179	-0-	-4029	-0-	860	3	319	9	N	290	379	1			140
*01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					140
02	3108	X	1153	-0-	-1955	-0-	758	3	395	9	N	359	171	1			328
*03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	2782	3	740	9	N	673	568	1			433
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1261	3	369	9	N	335	188	1			580
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	1920	3	629	9	N	572	700	1			452
*06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2142	3	571	9	N	519	743	1			228

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
*07	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	14119	3	2596	9	N	2360	2173	1			588
08	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	11752	3	3	4	N	2019	1989	1			618
							2221	9									
*09	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	12454	3	2549	9	N	2317	2387	1			548
*10	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	8206	3	963	9	N	875	945	1			478
*11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	4590	3	1025	9	N	932	722	1			688
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2323	3	581	9	N	528	756	1			460
01	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	7860	3	1256	9	N	1142	951	1			651
*02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	6031	3	2	4	N	1171	1682	1			140
							1288	9									
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					140
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	4455	3	965	9	N	877	189	1	1	8	827
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3081	3	710	9	N	645	1308	1			164
*06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4556	3	567	9	N	515					679

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	915	1	4392	3	N	1002	561	1			692
							1102	9									
*10	5704	X	5290	-0-	-414	-0-	580	1	3699	3	N	919	1461	1			150
							1011	9									
*11	5520	X	3622	-0-	-1898	-0-	277	1	2613	3	N	663	375	1			438
							3	4	729	9							
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	436	1	4188	3	N	1083	1143	1			378
							1191	9									
01	5704	X	2869	-0-	-2835	-0-	249	1	1939	3	N	619	547	1			450
							681	9									
*02	5152	X	3925	-0-	-1227	-0-	289	1	2782	3	N	776	731	1	1	8	494
							854	9									
*03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	422	1	4165	3	N	1087	1124	1	1	8	456
							12	4	1196	9							
04	5520	X	5334	-0-	-186	-0-	422	1	3681	3	N	1000	742	1	2	8	712
							131	4	1100	9							
05	5704	X	4180	-0-	-1524	-0-	403	1	2832	3	N	848	1254	1	1	8	305
							12	4	933	9							
06	4200	X	1902	-0-	-2298	-0-	159	1	1214	3	N	469	375	1			399
							13	4	516	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
*07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	9943	3	1373	9	N	1248	930	1			939
08	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	6472	3	1305	9	N	1186	1869	1			256
*09	11010	X	2095	-0-	-8915	-0-	1578	3	517	9	N	470					726
*10	11377	X	8621	-0-	-2756	-0-	6787	3	1834	9	N	1667	1904	1			489
*11	11010	X	6605	-0-	-4405	-0-	5325	3	1280	9	N	1164	1323	1			330
12	11315	X	9385	-0-	-1930	-0-	7723	3	1662	9	N	1511	1332	1			509
01	8618	X	2187	-0-	-6431	-0-	1793	3	394	9	N	358	590	1			277
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					277
*03	9393	X	4806	-0-	-4587	-0-	3759	3	1047	9	N	952	1136	1	1	8	92
04	9090	X	3042	-0-	-6048	-0-	2788	3	254	9	N	231	4	8			319
05	9393	X	1394	-0-	-7999	-0-	1188	3	206	9	N	187	364	1	1	8	141
06	2130	X	1168	-0-	-962	-0-	775	3	393	9	N	357					498

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-					112
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	110	1	3351	3	N	858	729	1			469
							944	9									
*10	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	85	1	2003	3	N	292	377	1			384
							321	9									
*11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	57	1	4146	3	N	655	756	1			283
							721	9									
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	2974	3	917	9	N	834	552	1			565
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	4032	3	1069	9	N	972	1158	1			379
*02	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	879	3	199	9	N	181	372	1			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	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	1873	3	286	4	N	222	183	1			227
							244	9									

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	5210	3	1250	9	N	1136	1183	0			49
*10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2465	3	565	9	N	514	560	0			3
*11	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	14562	3	1230	9	N	1118	1038	0			83
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	4883	3	1340	9	N	1218	1164	0			137
*01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2251	3	646	9	N	587	595	0			129
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	618	708	0			39
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1006	947	0	1	8	97
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	4571	3	1007	9	N	915	928	0	1	8	83
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	4280	3	1015	9	N	923	898	0	1	8	107
*06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3220	3	884	9	N	804	796	0			115

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
*07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	1732	3	327	9	N	297	355	1			117
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					117
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	30	4	26	9	N	24					141
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					141
06	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

*11	22140	X	13179	-0-	-8961	-0-	1623	1	9950	3	Y	555	566	0			31
							995	4	611	9							
*12	22878	X	16290	-0-	-6588	-0-	1975	1	12606	3	Y	704	689	0			46
							935	4	774	9							
*01	22878	X	19894	-0-	-2984	-0-	1855	1	16908	3	Y	711	685	0			72
							349	4	782	9							
*02	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	2539	1	17432	3	Y	632	661	0			43
							453	4	695	9							
*03	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	2548	1	15257	3	Y	509	519	0			33
							98	4	560	9							
*04	19260	X	18232	-0-	-1028	-0-	17898	3	30	4	Y	276	290	0			19
							304	9									
*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									

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

*12	33480	X	26324	-0-	-7156	-0-	3224	1	20582	3	Y	1474	1445	0			97
							897	4	1621	9							
*01	33480	X	31181	-0-	-2299	-0-	2899	1	26418	3	Y	1298	1263	0			132
							436	4	1428	9							
*02	29987	X	29987	-0-	-0-	-0-	3591	1	24657	3	Y	1261	1308	0			85
							352	4	1387	9							
*03	32036	X	32036	-0-	-0-	-0-	4358	1	26099	3	Y	1339	1338	0			86
							106	4	1473	9							
*04	30180	X	26551	-0-	-3629	-0-	25220	3	66	4	Y	1150	1159	0			77
							1265	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24840	X	13578	-0-	-11262	-0-	1736	1	10645	3	Y	862	905	0			49
							249	4	948	9							
*12	25668	X	14845	-0-	-10823	-0-	1835	1	11721	3	Y	991	975	0			65
							199	4	1090	9							
*01	22165	X	15868	-0-	-6297	-0-	1457	1	13280	3	Y	940	909	0			96
							97	4	1034	9							
*02	17556	X	16430	-0-	-1126	-0-	1941	1	13328	3	Y	1008	1036	0			68
							52	4	1109	9							
03	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	2587	1	15490	3	Y	1205	1195	0			78
							11	4	1326	9							
*04	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	13796	3	23	4	Y	1401	1385	0			94
							1541	9									
*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									

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

*09	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	163	40	0			172
10	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	172	0			-0-
*11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		6329	-0-	6329	6329	5185	3	1144	9	Y	1040	996	0			44
*03	T. A.		11276	-0-	11276	17605	9747	3	1529	9	Y	1390	1387	0			47
04	T. A.		13478	-0-	13478	31083	11929	3	390	4	Y	1054	1032	0	1	8	68
							1159	9									
05	T. A.		8831	-0-	8831	39914	7859	3	972	9	Y	884	921	0			31
*06	41985	X	2071	-0-	-39914	-0-	1904	3	167	9	Y	152	137	0			46

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

*09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	1	26	0			6
*10	8680	X	5975	-0-	-2705	-0-	5009	3	966	9	Y	878	750	0			134
*11	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	6397	3	1353	9	Y	1230	1210	0			154
12	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	6721	3	25	4	Y	1049	1092	0			111
							1154	9									
01	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	5339	3	158	4	Y	1348	1329	0			130
							1483	9									
*02	7224	X	7097	-0-	-127	-0-	6053	3	80	4	Y	876	969	0			37
							964	9									
*03	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	7956	3	1211	9	Y	1101	1101	0			37
04	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	9845	3	779	9	Y	708	698	0	1	8	46
05	7905	X	7128	-0-	-777	-0-	6381	3	747	9	Y	679	701	0			24
06	7590	X	1801	-0-	-5789	-0-	1674	3	127	9	Y	115	104	0			35

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-	7	0			1
*10	9083	X	4717	-0-	-4366	-0-	4444	3	273	9	Y	248	211	0			38
*11	8790	X	5039	-0-	-3751	-0-	4694	3	345	9	Y	314	313	0			39
12	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5420	3	311	9	Y	283	292	0			30
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	6799	3	482	9	Y	438	426	0			42
*02	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9222	3	121	9	Y	110	147	0			5
*03	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	9940	3	150	9	Y	136	136	0			5
04	7050	X	4492	-0-	-2558	-0-	4409	3	6	4	Y	70	70	0			5
							77	9									
05	10354	X	6682	-0-	-3672	-0-	6359	3	323	9	Y	294	289	0			10
06	10020	X	1503	-0-	-8517	-0-	1448	3	55	9	Y	50	45	0			15

CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6750	X	2488	-0-	-4262	-0-	1878	3	2	4	N	553					649
							608	9									
*10	6975	X	6760	-0-	-215	-0-	5202	3	1558	9	N	1416	1657	1			408
*11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	5773	3	1888	9	N	1716	1342	1			782
12	6975	X	6675	-0-	-300	-0-	5005	3	1670	9	N	1518	1873	1			427
01	6944	X	4704	-0-	-2240	-0-	3422	3	1282	9	N	1165	1299	1			293
*02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	5171	3	1472	9	N	1338	758	1	1	8	872
*03	6975	X	3525	-0-	-3450	-0-	2822	3	703	9	N	639	947	1			564
04	6750	X	6545	-0-	-205	-0-	5129	3	1416	9	N	1287	1129	1	2	8	720
05	6975	X	4682	-0-	-2293	-0-	3562	3	1120	9	N	1018	1300	1	1	8	437
06	6750	X	2640	-0-	-4110	-0-	2081	3	559	9	N	508	554	1			391

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
*07	6448	X	5426	-0-	-1022	-0-	5033	3	393	9	Y	357	324	0			129
08	6448	X	3432	-0-	-3016	-0-	3081	3	2	4	Y	317	350	0			96
							349	9									
*09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					96
*10	6944	X	6015	-0-	-929	-0-	5032	3	983	9	Y	894	886	0			104
*11	6720	X	6596	-0-	-124	-0-	5584	3	1012	9	Y	920	914	0			110
12	5425	X	4271	-0-	-1154	-0-	3328	3	943	9	Y	857	845	0			122
01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	8478	3	1020	9	Y	927	951	0			98
*02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	5626	3	705	9	Y	641	644	0			95
*03	6820	X	6263	-0-	-557	-0-	5437	3	826	9	Y	751	725	0			121
04	8970	X	6186	-0-	-2784	-0-	5731	3	455	9	Y	414	447	0	1	8	87
05	9269	X	4121	-0-	-5148	-0-	3510	3	611	9	Y	555	555	0	1	8	86
06	8970	X	4213	-0-	-4757	-0-	3729	3	484	9	Y	440	432	0			94

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*07	7874	X	3820	-0-	-4054	-0-	3026	3	794	9	Y	722	583	0			262
08	11222	X	2149	-0-	-9073	-0-	2068	3	2	4	Y	72	312	0			22
							79	9									
*09	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-					22
*10	11222	X	3526	-0-	-7696	-0-	3249	3	277	9	Y	252	245	0			29
*11	5280	X	4041	-0-	-1239	-0-	3205	3	836	9	Y	760	698	0			91
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5481	3	384	9	Y	349	390	0			50
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	2975	3	1155	9	Y	1050	989	0			111
*02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4271	3	810	9	Y	736	738	0			109
*03	5859	X	5854	-0-	-5	-0-	5131	3	723	9	Y	657	660	0			106
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	5341	3	87	4	Y	726	679	0			153
							799	9									
05	5859	X	4812	-0-	-1047	-0-	4370	3	442	9	Y	402	492	0	1	8	62
*06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7420	3	41	4	Y	301	299	0			64
							331	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

*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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2025

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

*09	721	X	721	-0-	-0-	-0-	574	3	147	9	N	134					721
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					721
*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

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

*09	7950	X	7003	-0-	-947	-0-	6135	3	868	9	N	789	945	1			392
10	8215	X	15	-0-	-8200	-0-	15	3			N	-0-					392
*11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	7823	3	1233	9	N	1121	1311	1			202
12	8184	X	7754	-0-	-430	-0-	6786	3	968	9	N	880	373	1			709
01	8184	X	8028	-0-	-156	-0-	7015	3	1013	9	N	921	1338	1			292
*02	8456	X	5914	-0-	-2542	-0-	5200	3	714	9	N	649	746	1			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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	351	1	2967	3	Y	985	612	1			545
							5	4	1084	9							
*10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	7962	3	1244	9	Y	1131	1467	1			209
*11	6060	X	4340	-0-	-1720	-0-	3614	3	726	9	Y	660	618	1			251
12	6262	X	4710	-0-	-1552	-0-	3729	3	981	9	Y	892	715	1			428
01	9207	X	4065	-0-	-5142	-0-	3111	3	954	9	Y	867	932	1			363
*02	8316	X	1845	-0-	-6471	-0-	422	3	1423	9	Y	1294	1464	1			193
*03	9207	X	2082	-0-	-7125	-0-	1596	3	486	9	Y	442	426	1			209
04	4560	X	3394	-0-	-1166	-0-	1911	3	1483	9	Y	1348	1211	1	4	4	342
05	4712	X	2312	-0-	-2400	-0-	1732	3	580	9	Y	527	799	1			70
06	3930	X	2522	-0-	-1408	-0-	1859	3	663	9	Y	603	565	1			108

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	72	0			16
*10	8184	X	3033	-0-	-5151	-0-	2616	3	417	9	Y	379	337	0			58
*11	7920	X	2819	-0-	-5101	-0-	2298	3	521	9	Y	474	473	0			59
12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	4995	3	945	9	Y	859	827	0			91
01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	4851	3	1163	9	Y	1057	1046	0			102
*02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	6180	3	986	9	Y	896	960	0			38
*03	5952	X	5564	-0-	-388	-0-	4861	3	703	9	Y	639	655	0			22
04	5820	X	5051	-0-	-769	-0-	4153	3	898	9	Y	816	784	0	1	8	53
05	7936	X	2856	-0-	-5080	-0-	1062	3	1794	9	Y	1631	1626	0			58
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	341	295	0			104

CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	4694	3	853	9	Y	775	749	0			90
*11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	4550	3	579	9	Y	526	553	0			63
12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	6977	3	3	4	Y	634	607	0			90
							697	9									
*01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5475	3	497	9	Y	452	494	0			48
*02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	5915	3	466	9	Y	424	409	0			63
*03	7688	X	7213	-0-	-475	-0-	6695	3	518	9	Y	471	458	0			76
04	7440	X	6266	-0-	-1174	-0-	5466	3	152	4	Y	589	541	0			124
							648	9									
05	7688	X	6024	-0-	-1664	-0-	5581	3	18	4	Y	386	449	0	1	8	60
							425	9									
*06	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	7283	3	199	4	Y	616	545	0			131
							678	9									

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	36660	X	18853	-0-	-17807	-0-	2175	1	13335	3	Y	2549	2527	0			130
							539	4	2804	9							
*12	36704	X	20748	-0-	-15956	-0-	2345	1	14974	3	Y	2870	2890	0			110
							272	4	3157	9							
*01	36704	X	25207	-0-	-11497	-0-	2155	1	19642	3	Y	2854	2821	0			143
							271	4	3139	9							
*02	25424	X	24517	-0-	-907	-0-	2757	1	18929	3	Y	2493	2505	0			131
							89	4	2742	9							
*03	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	3385	1	20270	3	Y	2672	2658	0			145
							67	4	2939	9							
*04	24390	X	23298	-0-	-1092	-0-	20377	3	47	4	Y	2613	2626	0			132
							2874	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	619	1	17877	3	Y	2260	2216	0	35	8	227
							62	4	2486	9							
08	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	973	1	16214	3	Y	1636	1717	0	35	8	111
							87	4	1800	9							
09	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	870	1	16834	3	Y	1762	1522	0	114	8	237
							1938	9									
10	21049	X	20413	-0-	-636	-0-	621	1	17987	3	Y	1641	1677	0	12	8	189
							1805	9									
11	20370	X	19626	-0-	-744	-0-	1026	1	16807	3	Y	1630	1592	0	40	8	187
							1793	9									
*12	21049	X	19600	-0-	-1449	-0-	981	1	16786	3	Y	1666	1627	0	57	8	169
							1833	9									
*01	20398	X	17866	-0-	-2532	-0-	933	1	15151	3	Y	1598	1577	0	34	8	156
							24	4	1758	9							
*02	18424	X	16020	-0-	-2404	-0-	865	1	13537	3	Y	1468	1368	0	48	8	208
							3	4	1615	9							
*03	20398	X	17088	-0-	-3310	-0-	911	1	14446	3	Y	1574	1565	0	51	8	166
							1731	9									
*04	19620	X	15270	-0-	-4350	-0-	13663	3	1607	9	Y	1461	1395	0	43	8	189
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

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

*09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8051	3	876	9	N	796	364	1			629
10	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	2	555	1			76
*11	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					76
12	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	1					77
01	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					77
*02	8344	X	-0-	-0-	-8344	-0-					N	-0-					77
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

*07	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	440	1	12708	3	Y	2027	1781	0	60	8	571
							2230	9									
08	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	755	1	12580	3	Y	1742	1907	0	69	8	337
							1916	9									
09	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	594	1	16385	3	Y	2425	2008	0	273	8	481
							2668	9									
10	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	495	1	14313	3	Y	1930	1995	0	22	8	394
							2123	9									
11	14820	X	3706	-0-	-11114	-0-	197	1	3220	3	Y	263	565	0	15	8	77
							289	9									
*12	15314	X	14821	-0-	-493	-0-	697	1	11948	3	Y	1978	1728	0	100	8	227
							2176	9									
*01	15314	X	5440	-0-	-9874	-0-	272	1	4412	3	Y	684	765	0	22	8	124
							4	4	752	9							
*02	18340	X	6227	-0-	-12113	-0-	316	1	4941	3	Y	881	802	0	51	8	152
							1	4	969	9							
*03	16926	X	15760	-0-	-1166	-0-	803	1	12717	3	Y	2036	1737	0	145	8	306
							2240	9									
*04	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	13978	3	2470	9	Y	2245	2067	0	105	8	379
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	797	1	7630	3	N	847	1102	1			411
							932	9									
*10	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	7859	3	965	9	N	877	937	1			351
*11	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	7350	3	898	9	N	816	914	1			253
12	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	9960	3	1084	9	N	985	757	1			481
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	187	1			297
*02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6138	3	682	9	N	620	186	1			731
*03	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6058	3	751	9	N	683	936	1			478
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1509	3	272	9	N	247	375	1			350
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	2680	3	659	9	N	599	373	1			576
*06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	662	3	11	4	N	164	562	1			178
							180	9									

CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18300	X	12178	-0-	-6122	-0-	11457	3	721	9	Y	655	643	0			21
*10	18910	X	17580	-0-	-1330	-0-	16912	3	668	9	Y	607	615	0	1	8	12
*11	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	24093	3	4	4	Y	1565	1501	0			76
							1722	9									
12	28832	X	28832	-0-	-0-	-0-	26956	3	1876	9	Y	1705	1703	0			78
01	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	24567	3	33	4	Y	984	1045	0			17
							1082	9									
*02	24108	X	15073	-0-	-9035	-0-	14530	3	3	4	Y	491	488	0	1	8	19
							540	9									
*03	28830	X	20328	-0-	-8502	-0-	1003	1	18370	3	Y	864	850	0	1	8	32
							5	4	950	9							
04	27900	X	19648	-0-	-8252	-0-	18645	3	6	4	Y	906	885	0	1	8	52
							997	9									
05	28830	X	23868	-0-	-4962	-0-	22655	3	8	4	Y	1095	1081	0	1	8	65
							1205	9									
06	24840	X	17172	-0-	-7668	-0-	15924	3	26	4	Y	1111	1098	0			78
							1222	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
*11	27450	X	16681	-0-	-10769	-0-	2005	1	12294	3	Y	1781	1781	0			91
							423	4	1959	9							
*12	28210	X	20196	-0-	-8014	-0-	2368	1	15119	3	Y	2358	2359	0			90
							115	4	2594	9							
*01	28117	X	25874	-0-	-2243	-0-	2268	1	20661	3	Y	2464	2430	0			124
							235	4	2710	9							
*02	24244	X	24244	-0-	-0-	-0-	2772	1	19040	3	Y	2138	2150	0			112
							80	4	2352	9							
*03	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	3408	1	20411	3	Y	2313	2300	0			125
							40	4	2544	9							
*04	25050	X	22206	-0-	-2844	-0-	19598	3	37	4	Y	2337	2344	0			118
							2571	9									
*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

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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A	COND	-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

*07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2004	3	1092	9	N	993	930	1			323
08	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6669	3	89	9	N	81	352	1			52
*09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1					53
*10	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	1537	3	660	9	N	600	378	1			275
*11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	1794	3	903	9	N	821	753	1			343
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	3668	3	1128	9	N	1025	1120	1			248
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2340	3	2	4	N	614	572	1			290
							675	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	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	3459	3	236	4	N	404	1	8			693
							444	9									
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	2953	3	4	4	N	774	1107	1	1	8	359
							851	9									
*06	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	1685	3	615	9	N	559	374	1			544

CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

*09	6720	X	5406	-0-	-1314	-0-	4405	3	1001	9	N	910	563	1			627
*10	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	12526	3	1404	9	N	1276	1523	1			380
*11	6720	X	36	-0-	-6684	-0-	34	3	2	9	N	2					382
12	5580	X	4648	-0-	-932	-0-	3545	3	1103	9	N	1003	947	1			438
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	6231	3	1211	9	N	1101	763	1			776
*02	6272	X	2229	-0-	-4043	-0-	1320	3	909	9	N	826	902	1			700
*03	6944	X	5695	-0-	-1249	-0-	4751	3	944	9	N	858	1089	1	1	8	468
04	6720	X	6005	-0-	-715	-0-	5060	3	945	9	N	859	929	1	1	8	397
05	6944	X	5686	-0-	-1258	-0-	4912	3	774	9	N	704	915	1			186
*06	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	9437	3	793	9	N	721	351	1			556

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4110	X	934	-0-	-3176	-0-	752	3	3	4	Y	163	157	0			93
							179	9									
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	48	0			45
*11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		3034	-0-	3034	3034	2245	3	4	4	Y	714	650	0			64
							785	9									
*03	T. A.		320	-0-	320	3354	10	4	310	9	Y	282	335	0			11
04	T. A.		2633	-0-	2633	5987	2398	3	235	9	Y	214	211	0	1	8	13
05	T. A.		1854	-0-	1854	7841	1644	3	210	9	Y	191	188	0			16
*06	10912	X	3071	-0-	-7841	-0-	2882	3	189	9	Y	172	179	0			9

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4402	X	1906	-0-	-2496	-0-	1608	3	23	4	Y	250	78	0			219
							275	9									
08	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	2257	3	5	4	Y	286	404	0			101
							315	9									
*09	2370	X	2360	-0-	-10	-0-	106	1	1957	3	Y	230	210	0			121
							44	4	253	9							
*10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	96	1	1834	3	Y	203	289	0			35
							11	4	223	9							
*11	2490	X	1744	-0-	-746	-0-	90	1	1387	3	Y	227	110	0			152
							17	4	250	9							
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	2882	3	253	9	Y	230	232	0			150
*01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	90	1	2733	3	Y	181	259	0			72
							199	9									
*02	2212	X	1661	-0-	-551	-0-	1441	3	220	9	Y	200	237	0			35
*03	3131	X	1808	-0-	-1323	-0-	1536	3	272	9	Y	247	228	0			54
04	3030	X	192	-0-	-2838	-0-	127	3	65	9	Y	59	95	0			18
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									

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8649	X	4770	-0-	-3879	-0-	4540	3	230	9	Y	209	203	0			76
08	11501	X	7703	-0-	-3798	-0-	7377	3	1	4	Y	295	281	0			90
							325	9									
*09	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-					90
*10	11501	X	5858	-0-	-5643	-0-	5421	3	437	9	Y	397	441	0			46
*11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5211	3	460	9	Y	418	414	0			50
12	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10359	3	564	9	Y	513	490	0			73
01	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	7642	3	458	9	Y	416	445	0			44
*02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	5745	3	373	9	Y	339	333	0			50
*03	10912	X	5878	-0-	-5034	-0-	5473	3	405	9	Y	368	359	0			59
04	10560	X	7131	-0-	-3429	-0-	6802	3	329	9	Y	299	295	0			63
05	10912	X	7738	-0-	-3174	-0-	7035	3	703	9	Y	639	602	0	1	8	99
06	7830	X	7564	-0-	-266	-0-	7333	3	231	9	Y	210	264	0			45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2475	3	540	9	N	491	375	1			353
*10	2573	X	418	-0-	-2155	-0-	355	3	63	9	N	57	368	1			42
*11	3150	X	1046	-0-	-2104	-0-	719	3	327	9	N	297					339
12	3255	X	2207	-0-	-1048	-0-	1704	3	503	9	N	457	188	1			608
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	2863	3	745	9	N	677	756	1			529
02	2828	X	1505	-0-	-1323	-0-	1237	3	4	4	N	240					769
							264	9									
*03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2003	3	392	9	N	356	754	1			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	1020	-0-	-2130	-0-	671	3	349	9	N	317	374	1			323

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
*07	8649	X	7519	-0-	-1130	-0-	6198	3	1321	9	N	1201	1305	1			184
08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	8179	3	1493	9	N	1357	1303	1			238
*09	7950	X	5804	-0-	-2146	-0-	4878	3	7	4	N	835	361	1			712
							919	9									
*10	8215	X	6830	-0-	-1385	-0-	5552	3	10	4	N	1153	1138	1			727
							1268	9									
*11	8370	X	7551	-0-	-819	-0-	6237	3	12	4	N	1184	1476	1			435
							1302	9									
12	8649	X	1985	-0-	-6664	-0-	1674	3	311	9	N	283	390	1			328
01	8649	X	6828	-0-	-1821	-0-	5581	3	14	4	N	1121	959	1			490
							1233	9									
*02	7056	X	6961	-0-	-95	-0-	5747	3	1214	9	N	1104	1333	1	1	8	260
*03	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	7117	3	1055	9	N	959	1113	1			106
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					106
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					106
06	7470	X	1161	-0-	-6309	-0-	1150	3	11	4	N	-0-					106

RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	370	1	5339	3	N	826	739	1			568
							909	9									
*10	3720	X	2244	-0-	-1476	-0-	1933	3	311	9	N	283	747	1			104
*11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	5524	3	926	9	N	842	552	1			394
12	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	7361	3	1146	9	N	1042	974	1	117	5	345
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	3366	-0-	-354	-0-	2806	3	560	9	N	509	378	1			387
*06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1065	3	176	9	N	160	183	1			364

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2970	X	110	-0-	-2860	-0-	75	3	35	9	Y	32	56	0			15
*10	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	1784	3	539	9	Y	490	453	0			52
*11	1980	X	869	-0-	-1111	-0-	716	3	153	9	Y	139	153	0			38
12	1736	X	174	-0-	-1562	-0-	106	3	68	9	Y	62	92	0			8
01	2325	X	53	-0-	-2272	-0-	42	3	11	9	Y	10	17	0			1
*02	2100	X	2027	-0-	-73	-0-	1577	3	450	9	Y	409	391	0			19
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2776	3	657	9	Y	597	609	0			7
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1410	3	382	9	Y	347	327	0			27
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									

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

*07	3348	X	1793	-0-	-1555	-0-	1518	3	275	9	Y	250	222	0			114
08	3410	X	383	-0-	-3027	-0-	318	3	65	9	Y	59	167	0			6
*09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					-0-
12	1798	X	1092	-0-	-706	-0-	797	3	295	9	Y	268	233	0			35
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	3796	3	849	9	Y	772	748	0			59
*02	T. A.		5674	-0-	5674	5674	4743	3	931	9	Y	846	866	0			39
*03	T. A.		5921	-0-	5921	11595	4998	3	923	9	Y	839	868	0			10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-	10	0			-0-
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

LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

*09	3720	X	2535	-0-	-1185	-0-	2217	3	318	9	Y	289	243	0			135
*10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	5798	3	1180	9	Y	1073	1095	0			113
*11	4800	X	1909	-0-	-2891	-0-	1637	3	272	9	Y	247	292	0			68
12	4960	X	3725	-0-	-1235	-0-	3113	3	19	4	Y	539	536	0			71
							593	9									
01	6975	X	5092	-0-	-1883	-0-	40	1	4300	3	Y	678	697	0			52
							6	4	746	9							
*02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	221	1	5993	3	Y	1032	1036	0			48
							1135	9									
*03	6975	X	6724	-0-	-251	-0-	240	1	5494	3	Y	890	927	0			11
							11	4	979	9							
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4	1	4364	3	Y	726	681	0			56
							18	4	799	9							
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6510	X	5480	-0-	-1030	-0-	458	1	4296	3	Y	660	188	1			730
							726	9									
*10	6634	X	3561	-0-	-3073	-0-	2986	3	575	9	Y	523	1097	1			156
*11	6270	X	3365	-0-	-2905	-0-	2872	3	493	9	Y	448	370	1			234
12	6479	X	5738	-0-	-741	-0-	4818	3	920	9	Y	836	930	1			140
01	6479	X	3844	-0-	-2635	-0-	3068	3	776	9	Y	705	379	1			466
*02	5124	X	3516	-0-	-1608	-0-	2743	3	773	9	Y	703	558	1			611
*03	5735	X	3246	-0-	-2489	-0-	2569	3	677	9	Y	615	919	1			307
04	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	9739	3	3175	9	Y	2886	2415	1	1	8	777
05	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	10654	3	3249	9	Y	2954	3142	1			589
*06	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	10600	3	2983	9	Y	2712	2944	1			357

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
*07	5611	X	3928	-0-	-1683	-0-	3530	3	2	4	Y	360	188	1			453
							396	9									
08	5952	X	4833	-0-	-1119	-0-	3914	3	919	9	Y	835	1108	1			180
*09	5760	X	4152	-0-	-1608	-0-	3533	3	619	9	Y	563	363	1			380
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					380
*11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	1	189	1			192
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					192
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					192
*02	T. A.		803	-0-	803	803	656	3	3	4	Y	131					323
							144	9									
*03	T. A.		4143	-0-	4143	4946	3591	3	552	9	Y	502	361	1	1	8	463
04	T. A.		6075	-0-	6075	11021	5196	3	29	4	Y	773	908	1	1	8	327
							850	9									
05	T. A.		3793	-0-	3793	14814	3129	3	9	4	Y	595	554	1	2	8	366
							655	9									
*06	15927	X	1113	-0-	-14814	-0-	949	3	3	4	Y	146	373	1			139
							161	9									

CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	25885	X	22071	-0-	-3814	-0-	19776	3	2295	9	Y	2086	2042	0			82
08	26505	X	25065	-0-	-1440	-0-	22626	3	2439	9	Y	2217	2202	0			97
*09	26280	X	20494	-0-	-5786	-0-	18490	3	2004	9	Y	1822	1861	0			58
*10	27156	X	21021	-0-	-6135	-0-	18798	3	2223	9	Y	2021	2039	0	1	8	39
*11	26280	X	6422	-0-	-19858	-0-	5765	3	657	9	Y	597	607	0			29
12	25079	X	12195	-0-	-12884	-0-	9674	3	2521	9	Y	2292	2217	0			104
01	26164	X	26164	-0-	-0-	-0-	20725	3	73	4	Y	4878	4897	0			85
							5366	9									
*02	19124	X	8576	-0-	-10548	-0-	7059	3	3	4	Y	1376	1407	0	1	8	53
							1514	9									
*03	21018	X	6958	-0-	-14060	-0-	306	1	5599	3	Y	957	973	0	2	8	35
							1053	9									
04	25320	X	5232	-0-	-20088	-0-	4374	3	858	9	Y	780	768	0	3	8	44
05	26164	X	8597	-0-	-17567	-0-	7210	3	1387	9	Y	1261	1228	0	2	8	75
06	25320	X	1163	-0-	-24157	-0-	10	4	1153	9	Y	1048	1049	0			74

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	755	1	21796	3	Y	1031	1065	0			144
							1134	9									
08	21762	X	19925	-0-	-1837	-0-	1071	1	17849	3	Y	803	823	0			124
							122	4	883	9							
09	23550	X	22495	-0-	-1055	-0-	742	1	20456	3	Y	971	890	0			205
							229	4	1068	9							
10	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	806	1	23351	3	Y	1072	1107	0			170
							15	4	1179	9							
11	23550	X	20276	-0-	-3274	-0-	1104	1	18105	3	Y	964	900	0			234
							7	4	1060	9							
*12	23754	X	23754	-0-	-0-	-0-	1254	1	21465	3	Y	941	1044	0			131
							1035	9									
*01	25358	X	19834	-0-	-5524	-0-	1084	1	17635	3	Y	894	812	0			213
							132	4	983	9							
*02	24827	X	24827	-0-	-0-	-0-	1427	1	22316	3	Y	947	970	0			190
							42	4	1042	9							
*03	28819	X	28819	-0-	-0-	-0-	1634	1	25903	3	Y	1165	1139	0			216
							1282	9									
*04	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	24246	3	36	4	Y	654	625	0			245
							719	9									
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									

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	22943	3	2266	9	Y	2060	2013	0			81
08	26660	X	9678	-0-	-16982	-0-	8763	3	915	9	Y	832	877	0			36
*09	25800	X	21717	-0-	-4083	-0-	19621	3	50	4	Y	1860	1837	0			59
							2046	9									
*10	26660	X	5024	-0-	-21636	-0-	4294	3	730	9	Y	664	710	0			13
*11	25380	X	21029	-0-	-4351	-0-	18587	3	3	4	Y	2217	2122	0			108
							2439	9									
12	25203	X	23078	-0-	-2125	-0-	20848	3	2230	9	Y	2027	2043	0			92
01	24658	X	24658	-0-	-0-	-0-	22077	3	2581	9	Y	2346	2397	0			41
*02	20272	X	11435	-0-	-8837	-0-	9775	3	1660	9	Y	1509	1491	0	1	8	58
*03	23064	X	21924	-0-	-1140	-0-	1009	1	18476	3	Y	2217	2192	0	1	8	82
							2439	9									
04	23850	X	16225	-0-	-7625	-0-	14727	3	9	4	Y	1354	1357	0	2	8	77
							1489	9									
05	24645	X	22632	-0-	-2013	-0-	20245	3	2387	9	Y	2170	2117	0	1	8	129
*06	23858	X	23858	-0-	-0-	-0-	21771	3	5	4	Y	1893	1889	0			133
							2082	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
*07	12276	X	2880	-0-	-9396	-0-	1985	3	3	4	Y	811	838	0			148
							892	9									
08	18817	X	5798	-0-	-13019	-0-	4233	3	1565	9	Y	1423	935	0			636
*09	18210	X	3010	-0-	-15200	-0-	2539	3	471	9	Y	428	821	0			243
10	18693	X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	-0-	126	0			117
*11	8280	X	3633	-0-	-4647	-0-	2732	3	901	9	Y	819	754	0			182
12	5797	X	1698	-0-	-4099	-0-	1258	3	440	9	Y	400	366	0			216
01	5797	X	1955	-0-	-3842	-0-	1358	3	597	9	Y	543	582	0			177
*02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	4083	3	1211	9	Y	1101	1178	0	1	8	99
*03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	4195	3	1293	9	Y	1175	1226	0	1	8	47
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	3551	3	1030	9	Y	936	925	0	2	8	56
05	5859	X	4402	-0-	-1457	-0-	3290	3	1112	9	Y	1011	984	0	1	8	82
06	5670	X	4681	-0-	-989	-0-	3809	3	872	9	Y	793	833	0			42

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
*12	5084	X	3872	-0-	-1212	-0-	183	1	3122	3	Y	515	537	0	15	8	104
							567	9									
*01	5084	X	4305	-0-	-779	-0-	212	1	3452	3	Y	580	602	0	10	8	72
							3	4	638	9							
02	4368	X	435	-0-	-3933	-0-	20	1	334	3	Y	74	129	0	2	8	15
							81	9									
*03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	282	1	4467	3	Y	772	647	0	32	8	108
							849	9									
*04	4170	X	3034	-0-	-1136	-0-	2502	3	532	9	Y	484	482	0	6	8	104
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

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2635	X	110	-0-	-2525	-0-	41	1	69	9	Y	63	95	0			149
08	19034	X	580	-0-	-18454	-0-	580	1			Y	-0-					149
*09	18420	X	397	-0-	-18023	-0-	397	1			Y	-0-	4	0			145
10	19034	X	127	-0-	-18907	-0-	123	3	4	4	Y	-0-	2	0			143
*11	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	-0-	1	0			142
12	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	32	1	12572	3	Y	475	335	0			282
							523	9									
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									

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
*09	12900	X	10882	-0-	-2018	-0-	9075	3	1807	9	N	1643	1385	0			333
*10	13268	X	11871	-0-	-1397	-0-	10011	3	1860	9	N	1691	1938	0			86
*11	12840	X	3579	-0-	-9261	-0-	2996	3	583	9	N	530	553	0			63
12	13268	X	8515	-0-	-4753	-0-	6642	3	1873	9	N	1703	1562	0	1	8	203
01	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	10183	3	3142	9	N	2856	2987	0			72
*02	10724	X	9664	-0-	-1060	-0-	7316	3	4	4	N	2131	1766	0	1	8	436
							2344	9									
*03	11873	X	7145	-0-	-4728	-0-	5364	3	1781	9	N	1619	1725	0	1	8	329
04	12900	X	5017	-0-	-7883	-0-	3767	3	1250	9	N	1136	1009	0	1	8	455
05	13330	X	6528	-0-	-6802	-0-	5078	3	1450	9	N	1318	1706	0	1	8	66
06	12900	X	8379	-0-	-4521	-0-	6261	3	3	4	N	1923	1777	0			212
							2115	9									

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

01	23591	X	14561	-0-	-9030	-0-	10454	3	388	4	N	3381	3863	1			709
							3719	9									
02	21308	X	9931	-0-	-11377	-0-	6688	3	425	4	N	2562	2366	1			905
							2818	9									
03	23591	X	18148	-0-	-5443	-0-	13769	3	203	4	N	3796	4288	1			413
							4176	9									
04	17580	X	8815	-0-	-8765	-0-	5937	3	468	4	N	2191	1635	1			969
							2410	9									
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									

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

*11	35880	X	15756	-0-	-20124	-0-	2053	1	12589	3	Y	939	937	0			48
							81	4	1033	9							
*12	28613	X	17893	-0-	-10720	-0-	2264	1	14454	3	Y	926	939	0			35
							156	4	1019	9							
*01	27249	X	20826	-0-	-6423	-0-	1978	1	18029	3	Y	634	637	0			32
							122	4	697	9							
*02	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	2570	1	17647	3	Y	708	703	0			37
							38	4	779	9							
*03	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	2975	1	17816	3	Y	842	833	0			46
							12	4	926	9							
*04	20160	X	19030	-0-	-1130	-0-	18253	3	30	4	Y	679	691	0			34
							747	9									
*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

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
*07	20460	X	16358	-0-	-4102	-0-	14348	3	2010	9	Y	1827	1786	0			72
08	20460	X	18567	-0-	-1893	-0-	16281	3	2286	9	Y	2078	2059	0			91
*09	19800	X	15341	-0-	-4459	-0-	13538	3	1803	9	Y	1639	1678	0			52
*10	18848	X	12362	-0-	-6486	-0-	10902	3	1460	9	Y	1327	1353	0			26
*11	17970	X	16993	-0-	-977	-0-	15301	3	1692	9	Y	1538	1489	0			75
12	18569	X	16302	-0-	-2267	-0-	14496	3	1806	9	Y	1642	1642	0			75
01	18569	X	17930	-0-	-639	-0-	15333	3	2597	9	Y	2361	2395	0			41
*02	15848	X	13993	-0-	-1855	-0-	12161	3	1832	9	Y	1665	1641	0	1	8	64
*03	17546	X	15813	-0-	-1733	-0-	727	1	13308	3	Y	1616	1619	0	1	8	60
							1778	9									
04	17340	X	10995	-0-	-6345	-0-	10016	3	979	9	Y	890	898	0	1	8	51
05	17918	X	16180	-0-	-1738	-0-	14436	3	1744	9	Y	1585	1541	0	1	8	94
*06	21347	X	21347	-0-	-0-	-0-	19833	3	1514	9	Y	1376	1373	0			97

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

*11	16500	X	14234	-0-	-2266	-0-	1733	1	10621	3	Y	1326	1318	0			68
							421	4	1459	9							
*12	17050	X	16459	-0-	-591	-0-	1987	1	12686	3	Y	1538	1547	0			59
							94	4	1692	9							
*01	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	1715	1	15626	3	Y	1574	1554	0			79
							174	4	1731	9							
*02	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	2266	1	15561	3	Y	1319	1329	0			69
							65	4	1451	9							
03	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	2616	1	15669	3	Y	1399	1392	0			76
							18	4	1539	9							
*04	18630	X	16664	-0-	-1966	-0-	15076	3	25	4	Y	1421	1425	0			72
							1563	9									
*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

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

*09	9750	X	6855	-0-	-2895	-0-	5899	3	956	9	N	869	355	1			657
*10	9393	X	8026	-0-	-1367	-0-	7026	3	1000	9	N	909	941	1			625
*11	9840	X	4865	-0-	-4975	-0-	4350	3	515	9	N	468	738	1	82	5	273
12	10168	X	1545	-0-	-8623	-0-	1223	3	322	9	N	293	187	1			379
01	10168	X	4002	-0-	-6166	-0-	3177	3	825	9	N	750	558	1			571
*02	7252	X	5970	-0-	-1282	-0-	4934	3	1036	9	N	942	1137	1			376
*03	8029	X	7802	-0-	-227	-0-	6484	3	1318	9	N	1198	1102	1			472
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	732	736	1	1	8	467
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	5471	3	1185	9	N	1077	1294	1	1	8	249
06	6390	X	5116	-0-	-1274	-0-	4200	3	916	9	N	833	739	1			343

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
*09	9570	X	3990	-0-	-5580	-0-	3275	3	311	4	N	367					431
							404	9									
*10	9889	X	7030	-0-	-2859	-0-	5774	3	14	4	N	1129	1126	1			434
							1242	9									
*11	9570	X	2196	-0-	-7374	-0-	1790	3	406	9	N	369	760	1			43
12	4123	X	1416	-0-	-2707	-0-	1253	3	163	9	N	148					191
01	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	11126	3	1198	9	N	1089	746	1			534
*02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	6852	3	666	9	N	605	938	1	1	8	200
*03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	981	751	1	2	8	428
04	9930	X	4472	-0-	-5458	-0-	3239	3	10	4	N	1112	1124	1	1	8	415
							1223	9									
05	10261	X	5784	-0-	-4477	-0-	4432	3	1352	9	N	1229	1321	1	1	8	322
06	9930	X	1290	-0-	-8640	-0-	682	3	608	9	N	553	560	1			315

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
*07	30413	X	30413	-0-	-0-	-0-	28133	3	29	4	Y	2046	2036	0			30
							2251	9									
08	37355	X	23374	-0-	-13981	-0-	21164	3	47	4	Y	1966	1950	0			46
							2163	9									
*09	28560	X	26321	-0-	-2239	-0-	24375	3	1946	9	Y	1769	1776	0			39
*10	30411	X	24069	-0-	-6342	-0-	21946	3	2123	9	Y	1930	1936	0	1	8	32
*11	29430	X	22912	-0-	-6518	-0-	20923	3	1989	9	Y	1808	1811	0			29
12	30411	X	22878	-0-	-7533	-0-	20788	3	2090	9	Y	1900	1883	0			46
01	27187	X	9480	-0-	-17707	-0-	8949	3	531	9	Y	483	508	0			21
*02	24556	X	13785	-0-	-10771	-0-	12534	3	1	4	Y	1136	1132	0	1	8	24
							1250	9									
*03	24056	X	21051	-0-	-3005	-0-	19306	3	1745	9	Y	1586	1576	0	2	8	32
04	22920	X	15172	-0-	-7748	-0-	14065	3	1107	9	Y	1006	1014	0	4	8	20
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									

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
*07	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	16744	3	2	4	Y	2122	2084	0			84
							2334	9									
08	43152	X	38984	-0-	-4168	-0-	35670	3	3314	9	Y	3013	2965	0			132
*09	41760	X	23081	-0-	-18679	-0-	20515	3	203	4	Y	2148	2212	0			68
							2363	9									
*10	33666	X	29706	-0-	-3960	-0-	26458	3	3248	9	Y	2953	2962	0	1	8	58
*11	37740	X	6416	-0-	-31324	-0-	5265	3	1151	9	Y	1046	1053	0			51
12	38998	X	7350	-0-	-31648	-0-	5703	3	1647	9	Y	1497	1480	0			68
01	38998	X	11924	-0-	-27074	-0-	9996	3	1928	9	Y	1753	1791	0			30
*02	26824	X	18881	-0-	-7943	-0-	16774	3	27	4	Y	1891	1847	0	1	8	73
							2080	9									
*03	29698	X	13607	-0-	-16091	-0-	624	1	11420	3	Y	1421	1441	0	1	8	52
							1563	9									
04	11550	X	4122	-0-	-7428	-0-	3584	3	112	4	Y	387	416	0	1	8	22
							426	9									
05	20894	X	8123	-0-	-12771	-0-	7717	3	91	4	Y	286	291	0			17
							315	9									
06	20220	X	-0-	-0-	-20220	-0-					Y	212	214	0			15

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
*07	31713	X	17933	-0-	-13780	-0-	15972	3	1961	9	Y	1783	1749	0			70
08	31775	X	22134	-0-	-9641	-0-	19989	3	2145	9	Y	1950	1935	0			85
*09	30750	X	10476	-0-	-20274	-0-	9329	3	1147	9	Y	1043	1095	0			33
*10	28365	X	7755	-0-	-20610	-0-	6588	3	1167	9	Y	1061	1073	0			21
*11	27270	X	18473	-0-	-8797	-0-	16497	3	1976	9	Y	1796	1730	0			87
12	22585	X	22585	-0-	-0-	-0-	20242	3	2343	9	Y	2130	2120	0			97
01	22134	X	17512	-0-	-4622	-0-	15584	3	113	4	Y	1650	1718	0			29
							1815	9									
*02	17248	X	14844	-0-	-2404	-0-	13329	3	1515	9	Y	1377	1352	0	1	8	53
*03	22599	X	18097	-0-	-4502	-0-	847	1	15509	3	Y	1583	1576	0	2	8	58
							1741	9									
04	21870	X	11737	-0-	-10133	-0-	10646	3	1091	9	Y	992	991	0	2	8	57
05	22599	X	17322	-0-	-5277	-0-	15902	3	1420	9	Y	1291	1270	0	1	8	77
06	16950	X	13137	-0-	-3813	-0-	11952	3	1185	9	Y	1077	1078	0			76

CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	19772	3	836	9	Y	760	742	0			30
08	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	17610	3	801	9	Y	728	726	0			32
*09	22290	X	17273	-0-	-5017	-0-	16503	3	92	4	Y	616	628	0			20
							678	9									
*10	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	22445	3	941	9	Y	855	858	0			17
*11	22290	X	15939	-0-	-6351	-0-	15277	3	662	9	Y	602	590	0			29
12	20615	X	12345	-0-	-8270	-0-	11727	3	618	9	Y	562	565	0			26
01	23374	X	13960	-0-	-9414	-0-	13302	3	658	9	Y	598	614	0			10
*02	21112	X	13019	-0-	-8093	-0-	12394	3	625	9	Y	568	555	0	1	8	22
*03	23374	X	16639	-0-	-6735	-0-	2218	1	13728	3	Y	630	628	0	1	8	23
							693	9									
04	15930	X	13497	-0-	-2433	-0-	12977	3	520	9	Y	473	468	0	1	8	27
05	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	18195	3	7	4	Y	529	524	0	1	8	31
							582	9									
*06	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	24066	3	15	4	Y	697	679	0			49
							767	9									

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	15705	3	1173	9	Y	1066	1061	0			16
08	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	12430	3	6	4	Y	824	821	0			19
							906	9									
*09	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	14219	3	5	4	Y	201	216	0			4
							221	9									
*10	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	16035	3	1053	9	Y	957	944	0	1	8	16
*11	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	15798	3	1341	9	Y	1219	1215	0			20
12	16864	X	16234	-0-	-630	-0-	14992	3	1242	9	Y	1129	1122	0			27
01	17081	X	9395	-0-	-7686	-0-	8677	3	718	9	Y	653	652	0			28
*02	15988	X	12125	-0-	-3863	-0-	11283	3	842	9	Y	765	776	0	1	8	16
*03	17701	X	15367	-0-	-2334	-0-	14335	3	1032	9	Y	938	934	0	1	8	19
04	17130	X	15983	-0-	-1147	-0-	14892	3	7	4	Y	985	983	0	2	8	19
							1084	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2183	3	246	9	N	224	377	1			271
*10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	848	3	292	9	N	265	191	1			345
*11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	1810	3	534	9	N	485	376	1			454
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	374	1			85
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	225	3	90	9	N	82					167
*03	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7141	3	853	9	N	775	378	1	1	8	563
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1019	3	444	9	N	404	703	1	1	8	263
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1573	3	217	9	N	197	370	1	1	8	89
*06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	N	3					92

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

*07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	1596	1	7381	3	Y	1853	1809	0	29	8	145
							134	4	2038	9							
08	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	1811	1	7215	3	Y	1854	1837	0	35	8	127
							5	4	2039	9							
09	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	969	1	7835	3	Y	1899	1753	0	102	8	171
							2089	9									
10	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	311	1	9005	3	Y	2047	2067	0	12	8	139
							2252	9									
11	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	558	1	9145	3	Y	1959	1926	0	40	8	132
							2155	9									
*12	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	573	1	9802	3	Y	2161	2101	0	61	8	131
							2377	9									
*01	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	604	1	9805	3	Y	1654	1582	0	33	8	170
							21	4	1819	9							
*02	10584	X	9745	-0-	-839	-0-	466	1	7279	3	Y	1816	1818	0	31	8	137
							2	4	1998	9							
03	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	610	1	9680	3	Y	2095	2059	0	34	8	139
							2305	9									
*04	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	9428	3	3	4	Y	1992	1956	0	40	8	135
							2191	9									
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									

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

*07	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	1073	1	4966	3	Y	1156	1136	0	18	8	90
							120	4	1272	9							
08	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	1231	1	4895	3	Y	1204	1189	0	22	8	83
							106	4	1324	9							
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	685	1	5539	3	Y	1170	1083	0	65	8	105
							44	4	1287	9							
10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	207	1	5997	3	Y	1273	1284	0	8	8	86
							1400	9									
11	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	418	1	6839	3	Y	1220	1198	0	26	8	82
							1342	9									
*12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	422	1	7230	3	Y	1290	1255	0	39	8	78
							1419	9									
*01	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	917	1	14928	3	Y	1028	979	0	22	8	105
							103	4	1131	9							
*02	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	866	1	13554	3	Y	1300	1289	0	17	8	99
							3	4	1430	9							
*03	25194	X	25194	-0-	-0-	-0-	1399	1	22187	3	Y	1459	1436	0	25	8	97
							3	4	1605	9							
*04	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	21129	3	4	4	Y	1349	1327	0	28	8	91
							1484	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	671	1	3108	3	Y	832	818	0	11	8	65
							132	4	915	9							
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	645	1	2566	3	Y	871	863	0	13	8	60
							831	4	958	9							
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	394	1	3184	3	Y	865	808	0	38	8	79
							722	4	952	9							
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	143	1	4140	3	Y	930	942	0	4	8	63
							163	4	1023	9							
*11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	183	1	3018	3	Y	893	881	0	14	8	61
							1138	4	982	9							
*12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	244	1	4145	3	Y	957	939	0	21	8	58
							134	4	1053	9							
*01	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	232	1	3776	3	Y	804	768	0	11	8	83
							88	4	884	9							
*02	4956	X	4709	-0-	-247	-0-	224	1	3510	3	Y	878	882	0	12	8	67
							9	4	966	9							
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	281	1	4445	3	Y	1009	997	0	12	8	67
							1110	9									
*04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	4570	3	1130	9	Y	1027	1010	0	14	8	70
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									

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

*07	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	2148	1	6265	3	N	1496	1383	0	29	8	231
							171	4	1646	9							
08	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	2296	1	5388	3	N	1356	1318	0	31	8	238
							529	4	1492	9							
09	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	2886	1	7612	3	N	1679	1505	0	121	8	291
							86	4	1847	9							
10	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	3353	1	8379	3	N	1619	1697	0	12	8	201
							8	4	1781	9							
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	2040	1	4141	3	N	1335	1309	0	32	8	195
							5	4	1469	9							
*12	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	2524	1	9538	3	N	1450	1345	0	64	8	236
							3	4	1595	9							
*01	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	2803	1	7789	3	N	1466	1417	0	35	8	250
							600	4	1613	9							
*02	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	2463	1	7986	3	N	1506	1520	0	61	8	175
							68	4	1657	9							
*03	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	2753	1	10950	3	N	1672	1464	0	82	8	301
							4	4	1839	9							
*04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	1820	1	10261	3	N	1630	1571	0	53	8	307
							33	4	1793	9							
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									

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
*09	5940	X	3270	-0-	-2670	-0-	2608	3	14	4	N	589	377	1			679
							648	9									
*10	6510	X	5382	-0-	-1128	-0-	381	1	3886	3	N	947	943	1			683
							73	4	1042	9							
*11	7800	X	6076	-0-	-1724	-0-	48	1	4736	3	N	1170	1116	1			737
							5	4	1287	9							
12	8060	X	3765	-0-	-4295	-0-	2647	3	9	4	N	1008	1497	1			248
							1109	9									
01	8060	X	4964	-0-	-3096	-0-	3645	3	1319	9	N	1199	948	1			499
*02	5684	X	5523	-0-	-161	-0-	4248	3	14	4	N	1146	1147	1			498
							1261	9									
*03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	6662	3	5	4	N	1305	1097	1	1	8	705
							1436	9									
04	6090	X	2961	-0-	-3129	-0-	2426	3	535	9	N	486	1114	1			77
05	6107	X	4899	-0-	-1208	-0-	3374	3	128	4	N	1270	935	1	1	8	411
							1397	9									
06	5910	X	4940	-0-	-970	-0-	3992	3	948	9	N	862	752	1			521

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

01	7006	X	4968	-0-	-2038	-0-	3448	3	168	4	Y	1229	1235	0			158
							1352	9									
02	5628	X	4040	-0-	-1588	-0-	3219	3	95	4	Y	660	746	0			72
							726	9									
03	6231	X	4145	-0-	-2086	-0-	3115	3	15	4	Y	923	892	0			103
							1015	9									
04	4800	X	2545	-0-	-2255	-0-	1784	3	31	4	Y	664	699	0			68
							730	9									
05	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	5	1	3264	3	Y	844	833	0			79
							51	4	928	9							
06	4800	X	990	-0-	-3810	-0-	9	1	722	3	Y	138	157	0			60
							107	4	152	9							

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

*07	11532	X	9115	-0-	-2417	-0-	1272	1	7028	3	Y	737	736	0			143
							4	4	811	9							
08	9238	X	8971	-0-	-267	-0-	1434	1	6745	3	Y	720	635	0			228
							792	9									
09	11490	X	7518	-0-	-3972	-0-	777	1	5856	3	Y	747	863	0			112
							63	4	822	9							
10	11873	X	8517	-0-	-3356	-0-	255	1	7393	3	Y	777	757	0			132
							14	4	855	9							
11	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	282	196	0			218
*12	9114	X	1642	-0-	-7472	-0-	61	1	1023	3	Y	496	507	0			207
							12	4	546	9							
*01	8959	X	3351	-0-	-5608	-0-	156	1	2539	3	Y	392	449	0			150
							225	4	431	9							
*02	7700	X	2235	-0-	-5465	-0-	106	1	1683	3	Y	402	366	0			186
							4	4	442	9							
03	8525	X	2468	-0-	-6057	-0-	124	1	1950	3	Y	352	398	0			140
							7	4	387	9							
*04	3240	X	2457	-0-	-783	-0-	1921	3	90	4	Y	405	398	0			147
							446	9									
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

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
*09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	26	1	4718	3	N	813	721	1			439
							2	4	894	9							
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					564
*11	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	10590	3	26	4	N	495	373	1			686
							545	9									
12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	9789	3	1081	9	N	983	1121	1			548
01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	6884	3	861	9	N	783	940	1			391
*02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4090	3	850	9	N	773	748	1			416
*03	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	869	3	606	9	N	551	742	1			225
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	323					548
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	4582	3	584	9	N	531	741	1			338
*06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					338

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11010	X	8086	-0-	-2924	-0-	6616	3	1470	9	Y	1336	1135	0			714
*10	8122	X	1002	-0-	-7120	-0-	7	1	879	3	Y	105	582	0			237
							116	9									
*11	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-					237
12	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	16	16	0			237
*01	11749	X	1726	-0-	-10023	-0-	1533	3	6	4	Y	170					407
							187	9									
*02	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	201	1	6391	3	Y	2969	2951	0	1	8	424
							3266	9									
*03	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	248	1	8085	3	Y	4427	4475	0			376
							2	4	4870	9							
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	3	1	5360	3	Y	3183	3049	0			510
							3	4	3501	9							
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									

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
01	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	17530	3	853	4	Y	1957	2069	0			252
							2153	9									
02	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	14108	3	421	4	Y	1669	1738	0			183
							1836	9									
03	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	17146	3	60	4	Y	2216	2152	0			247
							2438	9									
04	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	20087	3	347	4	Y	2396	2398	0			245
							2636	9									
05	22859	X	22859	-0-	-0-	-0-	32	1	20387	3	Y	2107	2156	0			196
							122	4	2318	9							
06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	86	1	6852	3	Y	1112	825	0			483
							1364	4	1223	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	19866	X	19866	-0-		-0-	-0-	18701	3	8	4	Y	1052	1048	0			15
								1157	9									
08	14146	X	14146	-0-		-0-	-0-	13283	3	9	4	Y	776	773	0			18
								854	9									
*09	15300	X	14027	-0-		-1273	-0-	13148	3	879	9	Y	799	799	0			18
*10	19871	X	16007	-0-		-3864	-0-	14939	3	1068	9	Y	971	972	0	1	8	16
*11	19230	X	15907	-0-		-3323	-0-	14826	3	1081	9	Y	983	983	0			16
12	19871	X	16688	-0-		-3183	-0-	15623	3	1065	9	Y	968	961	0			23
01	15996	X	8364	-0-		-7632	-0-	7893	3	471	9	Y	428	433	0			18
*02	14840	X	10543	-0-		-4297	-0-	9961	3	582	9	Y	529	535	0	1	8	11
*03	16678	X	10515	-0-		-6163	-0-	9835	3	680	9	Y	618	615	0	2	8	12
04	16140	X	10206	-0-		-5934	-0-	9627	3	32	4	Y	497	496	0	3	8	10
								547	9									
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									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11910	X	10706	-0-		-1204	-0-	9367	3	189	4	Y	1045	1040	0			13
								1150	9									
*10	12307	X	9952	-0-		-2355	-0-	8549	3	1403	9	Y	1275	1270	0			18
*11	11790	X	9921	-0-		-1869	-0-	8824	3	4	4	Y	994	994	0			18
								1093	9									
12	11098	X	6692	-0-		-4406	-0-	6037	3	16	4	Y	581	578	0			21
								639	9									
01	11098	X	10154	-0-		-944	-0-	8741	3	12	4	Y	1274	1269	0			26
								1401	9									
*02	9996	X	9692	-0-		-304	-0-	8389	3	34	4	Y	1154	1159	0	1	8	20
								1269	9									
*03	11357	X	11357	-0-		-0-	-0-	9829	3	7	4	Y	1383	1387	0	1	8	15
								1521	9									
04	9930	X	9922	-0-		-8	-0-	8565	3	100	4	Y	1143	1142	0	3	8	13
								1257	9									
05	10726	X	8683	-0-		-2043	-0-	7381	3	55	4	Y	1134	1134	0	1	8	12
								1247	9									
06	10380	X	8604	-0-		-1776	-0-	7286	3	188	4	Y	1027	1012	0			27
								1130	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67177	X	43615	-0-	-23562	-0-	39983	3	3632	9	Y	3302	3293	0			50
08	67177	X	65596	-0-	-1581	-0-	61260	3	4336	9	Y	3942	3960	0			32
*09	65010	X	57560	-0-	-7450	-0-	53938	3	3622	9	Y	3293	3283	0	1	8	41
*10	62806	X	48751	-0-	-14055	-0-	45717	3	3034	9	Y	2758	2757	0	2	8	40
*11	63480	X	51302	-0-	-12178	-0-	48033	3	3269	9	Y	2972	2960	0			52
12	65596	X	28452	-0-	-37144	-0-	26314	3	2138	9	Y	1944	1924	0			72
*01	65596	X	57018	-0-	-8578	-0-	52683	3	4335	9	Y	3941	3931	0			82
*02	53732	X	46299	-0-	-7433	-0-	42703	3	3596	9	Y	3269	3293	0	3	8	55
*03	53010	X	50534	-0-	-2476	-0-	46729	3	3805	9	Y	3459	3472	0	4	8	38
04	55170	X	46215	-0-	-8955	-0-	42581	3	3634	9	Y	3304	3299	0	7	8	36
05	57009	X	38976	-0-	-18033	-0-	35490	3	39	4	Y	3134	3135	0	2	8	33
							3447	9									
06	55170	X	33886	-0-	-21284	-0-	31011	3	174	4	Y	2455	2424	0			64
							2701	9									

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	20450	3	12	4	Y	1944	1937	0			29
							2138	9									
08	18166	X	15358	-0-	-2808	-0-	13770	3	8	4	Y	1436	1453	0			12
							1580	9									
*09	21000	X	13740	-0-	-7260	-0-	12541	3	1199	9	Y	1090	1088	0			14
*10	22599	X	14867	-0-	-7732	-0-	13464	3	1403	9	Y	1275	1271	0			18
*11	21870	X	15621	-0-	-6249	-0-	14279	3	1342	9	Y	1220	1216	0			22
12	22599	X	7201	-0-	-15398	-0-	6922	3	24	4	Y	232	245	0			9
							255	9									
01	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	14090	3	1706	9	Y	1551	1528	0			32
*02	14588	X	14479	-0-	-109	-0-	12965	3	7	4	Y	1370	1378	0	1	8	23
							1507	9									
*03	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	14907	3	1706	9	Y	1551	1556	0	1	8	17
04	15630	X	15409	-0-	-221	-0-	13835	3	3	4	Y	1428	1427	0	2	8	16
							1571	9									
05	16027	X	13937	-0-	-2090	-0-	12314	3	27	4	Y	1451	1451	0	1	8	15
							1596	9									
06	15510	X	14943	-0-	-567	-0-	13538	3	70	4	Y	1214	1197	0			32
							1335	9									

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23684	X	18761	-0-	-4923	-0-	16043	3	2718	9	Y	2471	2469	0			37
08	20150	X	15974	-0-	-4176	-0-	13458	3	2516	9	Y	2287	2305	0			19
*09	19860	X	11580	-0-	-8280	-0-	9376	3	2204	9	Y	2004	1998	0			25
*10	20522	X	11206	-0-	-9316	-0-	9720	3	1486	9	Y	1351	1355	0	1	8	20
*11	19860	X	6149	-0-	-13711	-0-	5393	3	9	4	Y	679	687	0			12
							747	9									
12	18755	X	11003	-0-	-7752	-0-	9953	3	4	4	Y	951	928	0			35
							1046	9									
*01	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	15862	3	1960	9	Y	1782	1780	0			37
*02	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	15341	3	2822	9	Y	2565	2557	0	2	8	43
*03	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	16982	3	2930	9	Y	2664	2676	0	2	8	29
04	17250	X	15680	-0-	-1570	-0-	13236	3	2444	9	Y	2222	2223	0	4	8	24
05	20119	X	13008	-0-	-7111	-0-	10709	3	2299	9	Y	2090	2091	0	1	8	22
06	19470	X	7699	-0-	-11771	-0-	6792	3	100	4	Y	734	737	0			19
							807	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
*07	6975	X	6547	-0-	-428	-0-	5661	3	886	9	Y	805	917	1			196
08	7099	X	5549	-0-	-1550	-0-	5108	3	5	4	Y	396	367	1			225
							436	9									
*09	6870	X	3623	-0-	-3247	-0-	3080	3	88	4	Y	414	360	1			279
							455	9									
*10	7099	X	3408	-0-	-3691	-0-	3020	3	388	9	Y	353	368	1			264
*11	6330	X	4468	-0-	-1862	-0-	3730	3	738	9	Y	671	748	1			187
12	6541	X	1931	-0-	-4610	-0-	1625	3	8	4	Y	271	190	1			268
							298	9									
01	5549	X	4407	-0-	-1142	-0-	3761	3	646	9	Y	587	179	1			676
*02	4172	X	3673	-0-	-499	-0-	2999	3	674	9	Y	613	555	1			734
*03	4619	X	4126	-0-	-493	-0-	3554	3	572	9	Y	520	920	1	1	8	333
04	4470	X	3305	-0-	-1165	-0-	2690	3	99	4	Y	469	364	1	1	8	437
							516	9									
05	4402	X	3820	-0-	-582	-0-	3243	3	3	4	Y	522	710	1	1	8	248
							574	9									
06	4260	X	1543	-0-	-2717	-0-	1013	3	134	4	Y	360	365	1			243
							396	9									

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	7153	3	867	9	Y	788	733	1			221
08	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8036	3	913	9	Y	830	749	1			302
*09	8280	X	6853	-0-	-1427	-0-	6113	3	740	9	Y	673	555	1			420
*10	8556	X	7033	-0-	-1523	-0-	6518	3	515	9	Y	468	377	1			511
*11	8280	X	5837	-0-	-2443	-0-	5006	3	831	9	Y	755	952	1			314
12	8556	X	6867	-0-	-1689	-0-	5897	3	970	9	Y	882	939	1			257
*01	8556	X	6017	-0-	-2539	-0-	5065	3	952	9	Y	865	757	1			365
*02	6384	X	5466	-0-	-918	-0-	4751	3	715	9	Y	650	376	1			639
*03	7037	X	6309	-0-	-728	-0-	5396	3	913	9	Y	830	929	1	1	8	539
04	6660	X	646	-0-	-6014	-0-	554	3	92	9	Y	84	187	1			436
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					436
06	5850	X	3093	-0-	-2757	-0-	2761	3	332	9	Y	302	549	1			189

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7170	X	4493	-0-	-2677	-0-	3609	3	74	4	Y	736	720	1			405
							810	9									
*10	7006	X	5251	-0-	-1755	-0-	4784	3	3	4	Y	422	382	1			445
							464	9									
*11	5760	X	2794	-0-	-2966	-0-	2023	3	771	9	Y	701	742	1			404
12	4650	X	2038	-0-	-2612	-0-	1539	3	499	9	Y	454	737	1			121
01	5239	X	4836	-0-	-403	-0-	3685	3	6	4	Y	1041	761	1			401
							1145	9									
*02	4732	X	3716	-0-	-1016	-0-	3374	3	5	4	Y	306	193	1	1	8	513
							337	9									
*03	5239	X	4526	-0-	-713	-0-	4183	3	343	9	Y	312	375	1	2	8	448
04	4680	X	4345	-0-	-335	-0-	3298	3	203	4	Y	767	567	1	2	8	646
							844	9									
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	4907	3	903	9	Y	821	1289	1	1	8	177
06	4680	X	4036	-0-	-644	-0-	3481	3	61	4	Y	449	188	1			438
							494	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	33150	X	1709	-0-	-31441	-0-	895	3	814	9	Y	740	577	1			318
*10	21917	X	2238	-0-	-19679	-0-	784	3	1454	9	Y	1322	1422	1			218
*11	10260	X	1803	-0-	-8457	-0-	592	3	1211	9	Y	1101	954	1			365
12	10261	X	1556	-0-	-8705	-0-	766	3	790	9	Y	718	751	1			332
01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	1395	3	1090	9	Y	991	917	1			406
*02	2016	X	1685	-0-	-331	-0-	830	3	855	9	Y	777	954	1	1	8	228
*03	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	19231	3	2	4	Y	1196	954	1	1	8	469
							1316	9									
04	3000	N	16699	-0-	13699	13699	15618	3	32	4	Y	954	1049	1	1	8	373
							1049	9									
05	3100	N	17358	-0-	14258	27957	16528	3	53	4	Y	706	988	1	1	8	90
							777	9									
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	24957					Y	101					191

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	35757	X	35757	-0-	-0-	-0-	31687	3	4070	9	Y	3700	3686	0			56
08	28055	X	27070	-0-	-985	-0-	24193	3	2877	9	Y	2615	2650	0			21
*09	31320	X	26781	-0-	-4539	-0-	24095	3	2686	9	Y	2442	2433	0			30
*10	35743	X	25679	-0-	-10064	-0-	23255	3	2424	9	Y	2204	2201	0	1	8	32
*11	34590	X	25257	-0-	-9333	-0-	22341	3	34	4	Y	2620	2606	0			46
							2882	9									
12	35743	X	21124	-0-	-14619	-0-	19198	3	5	4	Y	1746	1728	0			64
							1921	9									
*01	27683	X	23586	-0-	-4097	-0-	21306	3	2280	9	Y	2073	2094	0			43
*02	25004	X	23627	-0-	-1377	-0-	20534	3	7	4	Y	2805	2799	0	1	8	48
							3086	9									
*03	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	23772	3	3301	9	Y	3001	3015	0	1	8	33
04	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	22571	3	18	4	Y	2730	2730	0	3	8	30
							3003	9									
05	26164	X	23981	-0-	-2183	-0-	20890	3	22	4	Y	2790	2789	0	1	8	30
							3069	9									
06	25320	X	21017	-0-	-4303	-0-	18492	3	127	4	Y	2180	2153	0			57
							2398	9									

CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13980	X	11849	-0-	-2131	-0-	9043	3	2806	9	Y	2551	2516	0			62
*10	16771	X	12047	-0-	-4724	-0-	9112	3	14	4	Y	2655	2656	0	1	8	60
							2921	9									
*11	16230	X	9387	-0-	-6843	-0-	7005	3	3	4	Y	2163	2146	0			77
							2379	9									
12	16771	X	12519	-0-	-4252	-0-	9590	3	2929	9	Y	2663	2676	0			64
*01	12245	X	10180	-0-	-2065	-0-	8356	3	3	4	Y	1655	1690	0			29
							1821	9									
*02	11060	X	6631	-0-	-4429	-0-	4714	3	16	4	Y	1728	1670	0	1	8	86
							1901	9									
*03	12524	X	11266	-0-	-1258	-0-	8455	3	2811	9	Y	2555	2541	0	1	8	99
04	12120	X	9660	-0-	-2460	-0-	6932	3	37	4	Y	2446	2430	0	2	8	113
							2691	9									
05	12524	X	8351	-0-	-4173	-0-	5899	3	70	4	Y	2165	2178	0	1	8	99
							2382	9									
06	9840	X	8200	-0-	-1640	-0-	6276	3	191	4	Y	1575	1606	0			68
							1733	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7860	X	7210	-0-	-650	-0-	5550	3	1660	9	N	1509	1243	1			356
*10	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	8068	3	2012	9	N	1829	1805	1			380
*11	11400	X	7381	-0-	-4019	-0-	5912	3	1469	9	N	1335	1103	1	122	5	490
12	11780	X	10261	-0-	-1519	-0-	8110	3	2151	9	N	1955	2077	1			368
01	11780	X	9829	-0-	-1951	-0-	7797	3	2032	9	N	1847	1880	1			335
*02	9100	X	3309	-0-	-5791	-0-	2692	3	617	9	N	561	737	1			159
*03	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	8330	3	2457	9	N	2234	1866	1	1	8	526
04	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	8662	3	2053	9	N	1866	2042	1	3	8	347
05	10261	X	9252	-0-	-1009	-0-	7306	3	1946	9	N	1769	1877	1	1	8	238
06	9510	X	5855	-0-	-3655	-0-	4466	3	1389	9	N	1263	1104	1			397

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

*12	8928	X	5305	-0-	-3623	-0-	606	1	3867	3	Y	632	619	0			42
							137	4	695	9							
*01	8835	X	6552	-0-	-2283	-0-	575	1	5245	3	Y	602	583	0			61
							70	4	662	9							
*02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	735	1	5048	3	Y	584	606	0			39
							32	4	642	9							
*03	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	846	1	5067	3	Y	594	595	0			38
							13	4	653	9							
*04	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	5411	3	11	4	Y	589	587	0			40
							648	9									
*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									

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

*09	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	11674	3	1716	9	Y	1560	1548	0			38
*10	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	15816	3	2162	9	Y	1965	1958	0	1	8	44
*11	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	11473	3	5	4	Y	1153	1156	0			41
							1268	9									
12	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	14729	3	1913	9	Y	1739	1738	0			42
*01	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	13361	3	22	4	Y	1406	1423	0			25
							1547	9									
*02	16240	X	14565	-0-	-1675	-0-	12963	3	18	4	Y	1440	1392	0	1	8	72
							1584	9									
*03	17980	X	14249	-0-	-3731	-0-	12493	3	1756	9	Y	1596	1604	0	2	8	62
04	17070	X	11553	-0-	-5517	-0-	9892	3	1661	9	Y	1510	1499	0	3	8	70
05	16647	X	11127	-0-	-5520	-0-	9476	3	1651	9	Y	1501	1501	0	1	8	69
06	15600	X	10052	-0-	-5548	-0-	8145	3	141	4	Y	1605	1605	0			69
							1766	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	12349	3	8	4	Y	1483	1468	0			36
							1631	9									
*10	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	13742	3	2	4	Y	1983	1973	0	1	8	45
							2181	9									
*11	13080	X	8993	-0-	-4087	-0-	8034	3	959	9	Y	872	886	0			31
12	14446	X	13837	-0-	-609	-0-	11442	3	2395	9	Y	2177	2156	0			52
*01	15934	X	13301	-0-	-2633	-0-	11253	3	12	4	Y	1851	1870	0			33
							2036	9									
*02	14392	X	11939	-0-	-2453	-0-	10209	3	29	4	Y	1546	1501	0	1	8	77
							1701	9									
*03	15934	X	6674	-0-	-9260	-0-	5700	3	10	4	Y	876	918	0	1	8	34
							964	9									
04	15090	X	14418	-0-	-672	-0-	12600	3	1818	9	Y	1653	1608	0	2	8	77
05	13826	X	13497	-0-	-329	-0-	12053	3	41	4	Y	1275	1293	0	1	8	58
							1403	9									
*06	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	13633	3	185	4	Y	1267	1270	0			55
							1394	9									

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

*12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1090	3	Y	177	133	0			56
							195	9									
*01	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	78	1	1286	3	Y	233	245	0			44
							1	4	256	9							
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	80	1	1246	3	Y	220	215	0			49
							242	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	88	1	1383	3	Y	248	222	0			75
							273	9									
*04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1294	3	265	9	Y	241	133	0			183
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									

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

*09	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	12185	3	30	4	Y	1879	1855	0			46
							2067	9									
*10	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	15796	3	81	4	Y	2118	2115	0	1	8	48
							2330	9									
*11	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	12208	3	2158	9	Y	1962	1940	0			70
12	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	14302	3	2	4	Y	1787	1814	0			43
							1966	9									
*01	17081	X	16031	-0-	-1050	-0-	14152	3	3	4	Y	1705	1718	0			30
							1876	9									
*02	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	15411	3	44	4	Y	1572	1522	0	1	8	79
							1729	9									
*03	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	17497	3	3	4	Y	1915	1919	0	1	8	74
							2107	9									
04	18300	X	17365	-0-	-935	-0-	15595	3	53	4	Y	1561	1561	0	2	8	72
							1717	9									
05	19034	X	16356	-0-	-2678	-0-	14794	3	22	4	Y	1400	1407	0	1	8	64
							1540	9									
06	18420	X	16076	-0-	-2344	-0-	14023	3	95	4	Y	1780	1767	0			77
							1958	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9780	X	8252	-0-		-1528	-0-	299	1	7229	3	Y	656	628	0			62
								2	4	722	9							
*10	10075	X	5598	-0-		-4477	-0-	268	1	4884	3	Y	405	447	0			20
								446	9									
*11	9750	X	-0-	-0-		-9750	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
12	10075	X	5226	-0-		-4849	-0-	253	1	4385	3	Y	531	508	0			23
								4	4	584	9							
01	11235	X	11235	-0-		-0-	-0-	537	1	9842	3	Y	778	752	0			49
								856	9									
*02	7700	X	5839	-0-		-1861	-0-	309	1	4926	3	Y	549	563	0			35
								604	9									
*03	9213	X	9213	-0-		-0-	-0-	461	1	7941	3	Y	737	739	0	1	8	32
								811	9									
04	10860	X	8242	-0-		-2618	-0-	367	1	7113	3	Y	693	688	0	1	8	36
								762	9									
05	11222	X	8273	-0-		-2949	-0-	374	1	7157	3	Y	665	668	0	1	8	32
								10	4	732	9							
06	10860	X	9041	-0-		-1819	-0-	333	1	7976	3	Y	656	657	0			31
								10	4	722	9							

PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	20398	X	16718	-0-		-3680	-0-	670	1	14803	3	Y	1132	1156	0			49
								1245	9									
08	17484	X	16733	-0-		-751	-0-	628	1	14848	3	Y	1143	1138	0			54
								1257	9									
*09	21900	X	14603	-0-		-7297	-0-	541	1	13072	3	Y	900	869	0			85
								990	9									
*10	22630	X	22180	-0-		-450	-0-	1105	1	20132	3	Y	838	881	0			42
								21	4	922	9							
*11	21900	X	18409	-0-		-3491	-0-	995	1	16119	3	Y	1084	1053	0			73
								103	4	1192	9							
12	18020	X	18020	-0-		-0-	-0-	910	1	15777	3	Y	1212	1233	0			52
								1333	9									
*01	22165	X	18125	-0-		-4040	-0-	873	1	15988	3	Y	1149	1129	0			72
								1264	9									
*02	20020	X	15626	-0-		-4394	-0-	855	1	13630	3	Y	1037	1042	0	1	8	66
								1141	9									
*03	22165	X	17021	-0-		-5144	-0-	860	1	14795	3	Y	1242	1254	0	1	8	53
								1366	9									
04	18420	X	16196	-0-		-2224	-0-	742	1	14406	3	Y	953	955	0	2	8	49
								1048	9									
05	18135	X	16380	-0-		-1755	-0-	759	1	14501	3	Y	1005	1005	0	1	8	48
								14	4	1106	9							
06	17550	X	16319	-0-		-1231	-0-	621	1	14871	3	Y	748	760	0			36
								4	4	823	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7590	X	4981	-0-	-2609	-0-	171	1	4208	3	Y	547	534	0			52
							602	9									
*10	6200	X	2961	-0-	-3239	-0-	146	1	2705	3	Y	36	86	0			2
							70	4	40	9							
*11	6330	X	65	-0-	-6265	-0-	35	4	30	9	Y	27	27	0			2
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	23	24	0			1
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	19	19	0			1
*02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	40	38	0			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	45	44	0			2
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	164	1	3225	3	Y	859	819	0	1	8	41
							5	4	945	9							
*06	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	488	1	11594	3	Y	1741	1699	0			83
							5	4	1915	9							

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

*09	20730	X	19484	-0-	-1246	-0-	667	1	16357	3	Y	2236	2149	0			211
							2460	9									
*10	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	1050	1	19442	3	Y	2527	2610	0	1	8	127
							30	4	2780	9							
*11	21300	X	18304	-0-	-2996	-0-	876	1	14766	3	Y	2420	2383	0			164
							2662	9									
12	22010	X	20473	-0-	-1537	-0-	920	1	16195	3	Y	3053	3086	0			131
							3358	9									
*01	23312	X	18624	-0-	-4688	-0-	811	1	15004	3	Y	2554	2525	0			160
							2809	9									
*02	21056	X	16584	-0-	-4472	-0-	813	1	13398	3	Y	2157	2179	0			138
							2373	9									
*03	23312	X	18159	-0-	-5153	-0-	838	1	14772	3	Y	2317	2354	0	1	8	100
							2549	9									
04	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	932	1	17970	3	Y	3189	3123	0	2	8	164
							3508	9									
05	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	978	1	19234	3	Y	3325	3330	0	1	8	158
							4	4	3658	9							
*06	23186	X	23186	-0-	-0-	-0-	804	1	19122	3	Y	2956	2973	0			141
							8	4	3252	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*07	23653	X	23129	-0-		-524	-0-	862	1	19332	3	Y	2668	2715	0			116
								2935	9									
08	24283	X	24283	-0-		-0-	-0-	880	1	20596	3	Y	2552	2548	0			120
								2807	9									
*09	23190	X	18779	-0-		-4411	-0-	645	1	15843	3	Y	2083	2006	0			197
								2291	9									
*10	23126	X	15000	-0-		-8126	-0-	683	1	12647	3	Y	1518	1639	0			76
								1670	9									
*11	23490	X	18819	-0-		-4671	-0-	916	1	15444	3	Y	2231	2156	0			151
								5	4	2454	9							
12	24273	X	16764	-0-		-7509	-0-	797	1	14044	3	Y	1748	1824	0			75
								1923	9									
01	24273	X	14993	-0-		-9280	-0-	659	1	12200	3	Y	1940	1893	0			122
								2134	9									
*02	17556	X	12599	-0-		-4957	-0-	624	1	10277	3	Y	1544	1567	0			99
								1698	9									
*03	19437	X	15087	-0-		-4350	-0-	703	1	12401	3	Y	1803	1823	0	1	8	78
								1983	9									
04	18810	X	15508	-0-		-3302	-0-	653	1	12594	3	Y	2055	2026	0	2	8	105
								2261	9									
05	16771	X	14654	-0-		-2117	-0-	605	1	11885	3	Y	1967	1978	0	1	8	93
								2164	9									
*06	15807	X	15807	-0-		-0-	-0-	541	1	12865	3	Y	2179	2168	0			104
								4	4	2397	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12400	X	12060	-0-		-340	-0-	10743	3	16	4	Y	1183	1163	0			52
								1301	9									
08	12400	X	10711	-0-		-1689	-0-	9655	3	1056	9	Y	960	993	0			19
*09	12389	X	12389	-0-		-0-	-0-	11125	3	3	4	Y	1146	1129	0			36
								1261	9									
*10	12868	X	12868	-0-		-0-	-0-	11659	3	1209	9	Y	1099	1114	0	1	8	20
*11	11670	X	10964	-0-		-706	-0-	9994	3	4	4	Y	878	883	0			15
								966	9									
12	12803	X	10684	-0-		-2119	-0-	9655	3	1029	9	Y	935	935	0			15
*01	12865	X	10612	-0-		-2253	-0-	9531	3	5	4	Y	978	963	0			30
								1076	9									
*02	11620	X	10140	-0-		-1480	-0-	9186	3	954	9	Y	867	884	0			13
*03	12865	X	12852	-0-		-13	-0-	11880	3	972	9	Y	884	883	0			14
04	19889	X	19889	-0-		-0-	-0-	19142	3	8	4	Y	672	668	0	1	8	17
								739	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15N-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24924	X	22531	-0-	-2393	-0-	20048	3	128	4	Y	2141	2103	0			94
							2355	9									
08	24118	X	16480	-0-	-7638	-0-	14345	3	125	4	Y	1827	1884	0			37
							2010	9									
*09	23340	X	3127	-0-	-20213	-0-	3028	3	99	9	Y	90	124	0			3
*10	22537	X	20803	-0-	-1734	-0-	19203	3	6	4	Y	1449	1425	0	1	8	26
							1594	9									
*11	21810	X	13894	-0-	-7916	-0-	12141	3	188	4	Y	1423	1425	0			24
							1565	9									
12	22537	X	12350	-0-	-10187	-0-	11133	3	8	4	Y	1099	1105	0			18
							1209	9									
01	20801	X	20321	-0-	-480	-0-	18283	3	28	4	Y	1827	1789	0			56
							2010	9									
*02	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	17633	3	27	4	Y	1971	1996	0	1	8	30
							2168	9									
*03	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	19106	3	13	4	Y	1696	1698	0	1	8	27
							1866	9									
04	19680	X	15699	-0-	-3981	-0-	14000	3	323	4	Y	1251	1243	0	3	8	32
							1376	9									
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									

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

*09	15870	X	7314	-0-	-8556	-0-	6232	3	1082	9	Y	984	978	0			31
*10	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	16807	3	2431	9	Y	2210	2201	0			40
*11	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	15803	3	2077	9	Y	1888	1896	0			32
12	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	15586	3	2222	9	Y	2020	2019	0			33
01	19251	X	16569	-0-	-2682	-0-	14619	3	1950	9	Y	1773	1751	0			55
*02	17388	X	15004	-0-	-2384	-0-	13304	3	1700	9	Y	1545	1576	0	1	8	23
*03	19251	X	16534	-0-	-2717	-0-	14751	3	1783	9	Y	1621	1617	0	1	8	26
04	17880	X	12756	-0-	-5124	-0-	11427	3	1329	9	Y	1208	1200	0	3	8	31
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

LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969

*07	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	17897	3	1910	9	Y	1736	1704	0			76
08	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	16203	3	1680	9	Y	1527	1572	0			31
*09	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	13280	3	1037	9	Y	943	944	0			30
*10	19809	X	3843	-0-	-15966	-0-	3430	3	413	9	Y	375	398	0			7
*11	19170	X	6765	-0-	-12405	-0-	5914	3	851	9	Y	774	768	0			13
12	19809	X	13935	-0-	-5874	-0-	12146	3	1789	9	Y	1626	1613	0			26
01	17887	X	15513	-0-	-2374	-0-	13900	3	1613	9	Y	1466	1447	0			45
*02	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	13496	3	1212	9	Y	1102	1129	0	1	8	17
*03	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	15573	3	1390	9	Y	1264	1260	0	1	8	20
04	15000	X	14013	-0-	-987	-0-	13067	3	946	9	Y	860	856	0	2	8	22
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*09	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*10	12431	X	2233	-0-	-10198	-0-	1866	3	294	4	Y	66	65	0			1
							73	9									
*11	12030	X	8307	-0-	-3723	-0-	7726	3	581	9	Y	528	520	0			9
12	12431	X	8769	-0-	-3662	-0-	8079	3	690	9	Y	627	626	0			10
*01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	8650	3	656	9	Y	596	588	0			18
*02	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	7802	3	569	9	Y	517	526	0	1	8	8
*03	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13185	3	11	4	Y	556	554	0	1	8	9
							612	9									
04	9000	X	7341	-0-	-1659	-0-	6836	3	125	4	Y	345	343	0	2	8	9
							380	9									
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									

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

*09	8730	X	6943	-0-	-1787	-0-	6237	3	706	9	Y	642	640	0			20
*10	9889	X	9811	-0-	-78	-0-	8829	3	982	9	Y	893	897	0			16
*11	9570	X	7670	-0-	-1900	-0-	6791	3	879	9	Y	799	801	0			14
12	9889	X	7592	-0-	-2297	-0-	6733	3	859	9	Y	781	782	0			13
01	9796	X	7174	-0-	-2622	-0-	6386	3	788	9	Y	716	707	0			22
*02	8848	X	6291	-0-	-2557	-0-	5609	3	682	9	Y	620	633	0			9
*03	9796	X	6689	-0-	-3107	-0-	6017	3	672	9	Y	611	610	0			10
04	7680	X	5841	-0-	-1839	-0-	5254	3	587	9	Y	534	530	0			14
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

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

*09	31590	X	11909	-0-	-19681	-0-	9860	3	2049	9	Y	1863	1883	0			42
*10	31589	X	20763	-0-	-10826	-0-	16945	3	3818	9	Y	3471	3426	0	1	8	86
*11	26235	X	26235	-0-	-0-	-0-	21718	3	4517	9	Y	4106	4068	0			124
12	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	18126	3	3484	9	Y	3167	3200	0			91
01	25796	X	25796	-0-	-0-	-0-	22340	3	3456	9	Y	3142	3144	0			89
*02	24500	X	24362	-0-	-138	-0-	21776	3	2586	9	Y	2351	2355	0	1	8	84
*03	27125	X	23483	-0-	-3642	-0-	20366	3	3117	9	Y	2834	2784	0	2	8	132
04	26250	X	16929	-0-	-9321	-0-	14385	3	2544	9	Y	2313	2321	0	2	8	122
05	26970	X	20446	-0-	-6524	-0-	17687	3	2759	9	Y	2508	2514	0	3	8	113
06	26100	X	11344	-0-	-14756	-0-	9746	3	6	4	Y	1447	1443	0			117
							1592	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20700	X	19086	-0-	-1614	-0-	18830	3	57	4	Y	181	187	0			4
							199	9									
*10	21390	X	13413	-0-	-7977	-0-	13015	3	398	9	Y	362	357	0			9
*11	17340	X	16489	-0-	-851	-0-	16052	3	437	9	Y	397	394	0			12
12	19716	X	17516	-0-	-2200	-0-	16792	3	724	9	Y	658	651	0			19
01	19716	X	18458	-0-	-1258	-0-	17984	3	474	9	Y	431	438	0			12
*02	17808	X	12681	-0-	-5127	-0-	12239	3	442	9	Y	402	400	0			14
*03	17515	X	16777	-0-	-738	-0-	16339	3	438	9	Y	398	393	0	1	8	18
04	17850	X	14062	-0-	-3788	-0-	13898	3	164	9	Y	149	158	0	1	8	8
05	18445	X	13058	-0-	-5387	-0-	12688	3	370	9	Y	336	327	0	2	8	15
06	17850	X	4347	-0-	-13503	-0-	4303	3	44	9	Y	40	52	0			3

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15300	X	12878	-0-	-2422	-0-	9879	3	2999	9	Y	2726	2753	0			61
*10	15810	X	9211	-0-	-6599	-0-	7013	3	2198	9	Y	1998	2009	0	1	8	49
*11	10200	X	7818	-0-	-2382	-0-	5561	3	2257	9	Y	2052	2039	0			62
12	13299	X	13167	-0-	-132	-0-	9737	3	3430	9	Y	3118	3090	0			90
01	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	11230	3	3157	9	Y	2870	2879	0			81
*02	12012	X	11664	-0-	-348	-0-	9386	3	2278	9	Y	2071	2077	0	1	8	74
*03	13175	X	13174	-0-	-1	-0-	10269	3	2905	9	Y	2641	2590	0	2	8	123
04	13920	X	8959	-0-	-4961	-0-	6858	3	2101	9	Y	1910	1930	0	2	8	101
05	14384	X	8991	-0-	-5393	-0-	6242	3	2749	9	Y	2499	2484	0	3	8	113
06	13920	X	2338	-0-	-11582	-0-	1122	3	1216	9	Y	1105	1129	0			89

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16926	X	15231	-0-	-1695	-0-	14009	3	1222	9	Y	1111	1126	0			46
08	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	14598	3	2177	9	Y	1979	1968	0			57
*09	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	14547	3	2319	9	Y	2108	2127	0			38
*10	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	15344	3	2154	9	Y	1958	1963	0	1	8	32
*11	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	14030	3	2071	9	Y	1883	1870	0			45
12	16492	X	7594	-0-	-8898	-0-	6622	3	972	9	Y	884	904	0			25
01	16492	X	12254	-0-	-4238	-0-	10230	3	2024	9	Y	1840	1806	0			59
*02	15792	X	13407	-0-	-2385	-0-	11385	3	2022	9	Y	1838	1818	0			79
*03	17484	X	14203	-0-	-3281	-0-	12215	3	1988	9	Y	1807	1831	0			55
04	16110	X	15590	-0-	-520	-0-	13604	3	1986	9	Y	1805	1775	0	1	8	84
05	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	14805	3	2387	9	Y	2170	2174	0			80
*06	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	13480	3	71	4	Y	1518	1537	0			61
							1670	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*07	13671	X	13558	-0-	-113	-0-	12217	3	1341	9	Y	1219	1209	0			51
08	15531	X	13258	-0-	-2273	-0-	11724	3	292	4	Y	1129	1148	0			32
							1242	9									
*09	15030	X	13743	-0-	-1287	-0-	12337	3	1406	9	Y	1278	1287	0			23
*10	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	22889	3	1328	9	Y	1207	1210	0			20
*11	13110	X	12582	-0-	-528	-0-	11337	3	1245	9	Y	1132	1125	0			27
12	14198	X	5903	-0-	-8295	-0-	5229	3	674	9	Y	613	623	0			17
01	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	19023	3	1255	9	Y	1141	1121	0			37
*02	21868	X	10866	-0-	-11002	-0-	9631	3	1235	9	Y	1123	1111	0	1	8	48
*03	24211	X	6359	-0-	-17852	-0-	5680	3	679	9	Y	617	645	0	1	8	19
04	19620	X	1591	-0-	-18029	-0-	1373	3	218	9	Y	198	206	0	2	8	9
05	20274	X	3820	-0-	-16454	-0-	3063	3	757	9	Y	688	671	0	1	8	25
06	19620	X	7948	-0-	-11672	-0-	7234	3	149	4	Y	514	518	0			21
							565	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	12892	3	9	4	Y	1991	2004	0			36
							2190	9									
*10	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	13805	3	2185	9	Y	1986	1988	0	1	8	33
*11	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	12820	3	2142	9	Y	1947	1933	0			47
12	15345	X	11335	-0-	-4010	-0-	9727	3	1608	9	Y	1462	1468	0			41
01	15345	X	12284	-0-	-3061	-0-	10594	3	1690	9	Y	1536	1528	0			49
*02	14448	X	11573	-0-	-2875	-0-	10112	3	1461	9	Y	1328	1319	0	1	8	57
*03	15996	X	12750	-0-	-3246	-0-	11169	3	1581	9	Y	1437	1449	0	1	8	44
04	14970	X	12757	-0-	-2213	-0-	11271	3	1486	9	Y	1351	1330	0	2	8	63
05	12803	X	12405	-0-	-398	-0-	11005	3	6	4	Y	1267	1282	0	1	8	47
							1394	9									
06	12390	X	11152	-0-	-1238	-0-	10391	3	6	4	Y	686	705	0			28
							755	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16980	X	14493	-0-	-2487	-0-	11858	3	2635	9	Y	2395	2451	0			43
*10	17546	X	15969	-0-	-1577	-0-	13111	3	2858	9	Y	2598	2598	0			43
*11	16800	X	13902	-0-	-2898	-0-	10904	3	2998	9	Y	2725	2702	0			66
12	16368	X	13551	-0-	-2817	-0-	10482	3	3069	9	Y	2790	2777	0			79
01	16368	X	11617	-0-	-4751	-0-	8880	3	2737	9	Y	2488	2487	0			80
*02	14420	X	10472	-0-	-3948	-0-	7896	3	2576	9	Y	2342	2321	0	1	8	100
*03	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	266	357	0	1	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	1287	-0-	-9963	-0-	101	4	1186	9	Y	1078	1034	0			44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*07	16368	X	14714	-0-	-1654	-0-	13082	3	1632	9	Y	1484	1470	0			62
08	16616	X	15708	-0-	-908	-0-	14078	3	1630	9	Y	1482	1502	0			42
*09	15090	X	11390	-0-	-3700	-0-	10142	3	12	4	Y	1124	1146	0			20
							1236	9									
*10	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	14819	3	1701	9	Y	1546	1540	0			26
*11	15210	X	13823	-0-	-1387	-0-	12144	3	1679	9	Y	1526	1515	0			37
12	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	15283	3	1788	9	Y	1625	1616	0			46
01	16523	X	13701	-0-	-2822	-0-	12187	3	1514	9	Y	1376	1378	0			44
*02	14924	X	12415	-0-	-2509	-0-	10922	3	1493	9	Y	1357	1342	0	1	8	58
*03	17081	X	13084	-0-	-3997	-0-	11346	3	1738	9	Y	1580	1588	0	2	8	48
04	16530	X	12342	-0-	-4188	-0-	10784	3	1558	9	Y	1416	1393	0	5	8	66
05	17081	X	14092	-0-	-2989	-0-	12236	3	1856	9	Y	1687	1689	0	2	8	62
*06	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	12938	3	55	4	Y	1063	1082	0			43
							1169	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	16781	3	2578	9	Y	2344	2362	0			42
*10	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	20435	3	2697	9	Y	2452	2452	0	1	8	41
*11	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	18243	3	2487	9	Y	2261	2248	0			54
12	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	17290	3	2349	9	Y	2135	2129	0			60
*01	16988	X	12403	-0-	-4585	-0-	10708	3	1695	9	Y	1541	1552	0			49
*02	20888	X	13376	-0-	-7512	-0-	11678	3	1698	9	Y	1544	1525	0	2	8	66
*03	23126	X	1261	-0-	-21865	-0-	1057	3	204	9	Y	185	244	0	1	8	6
04	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	19654	X	2690	-0-	-16964	-0-	2245	3	6	4	Y	399	383	0	1	8	15
							439	9									
06	14340	X	10251	-0-	-4089	-0-	9250	3	74	4	Y	843	824	0			34
							927	9									

CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17310	X	15431	-0-	-1879	-0-	13058	3	2373	9	Y	2157	2136	0			48
*10	16430	X	12246	-0-	-4184	-0-	10747	3	3	4	Y	1360	1374	0			34
							1496	9									
*11	14190	X	11625	-0-	-2565	-0-	10776	3	849	9	Y	772	783	0			23
12	15934	X	11733	-0-	-4201	-0-	10918	3	815	9	Y	741	743	0			21
01	15934	X	14491	-0-	-1443	-0-	12522	3	1969	9	Y	1790	1761	0			50
*02	14392	X	13340	-0-	-1052	-0-	11314	3	2026	9	Y	1842	1826	0			66
*03	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	12324	3	1467	9	Y	1334	1337	0	1	8	62
04	14010	X	9406	-0-	-4604	-0-	8501	3	3	4	Y	820	838	0	1	8	43
							902	9									
05	14756	X	11692	-0-	-3064	-0-	10570	3	41	4	Y	983	981	0	1	8	44
							1081	9									
06	14280	X	8959	-0-	-5321	-0-	8253	3	34	4	Y	611	606	0			49
							672	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*07	15872	X	13432	-0-	-2440	-0-	12502	3	3	4	Y	843	884	0			41
							927	9									
08	17856	X	16917	-0-	-939	-0-	15309	3	1608	9	Y	1462	1459	0			44
*09	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	17178	3	1208	9	Y	1098	1117	0			25
*10	17856	X	10443	-0-	-7413	-0-	9455	3	988	9	Y	898	901	0			22
*11	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	17682	3	1337	9	Y	1215	1200	0			37
12	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	18483	3	1245	9	Y	1132	1136	0			33
01	19003	X	16617	-0-	-2386	-0-	15473	3	1144	9	Y	1040	1044	0			29
*02	17752	X	15173	-0-	-2579	-0-	14396	3	777	9	Y	706	709	0	1	8	25
*03	19716	X	16308	-0-	-3408	-0-	15320	3	988	9	Y	898	880	0	1	8	42
04	19080	X	13969	-0-	-5111	-0-	13192	3	777	9	Y	706	710	0	1	8	37
05	19716	X	15035	-0-	-4681	-0-	14280	3	755	9	Y	686	690	0	2	8	31
06	16260	X	5570	-0-	-10690	-0-	5529	3	41	9	Y	37	65	0			3

FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	27404	X	14540	-0-	-12864	-0-	1274	1	10713	3	Y	2278	2289	0	27	8	96
							47	4	2506	9							
08	27404	X	25203	-0-	-2201	-0-	2418	1	18454	3	Y	3775	3694	0	58	8	119
							178	4	4153	9							
09	25823	X	25823	-0-	-0-	-0-	2163	1	19560	3	Y	3682	3429	0	170	8	202
							50	4	4050	9							
10	26483	X	26483	-0-	-0-	-0-	2249	1	20666	3	Y	3240	3335	0	17	8	90
							4	4	3564	9							
*11	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	2700	1	21556	3	Y	3576	3506	0	64	8	96
							3934	9									
*12	28804	X	28804	-0-	-0-	-0-	2698	1	22158	3	Y	3589	3503	0	96	8	86
							3948	9									
*01	26691	X	25549	-0-	-1142	-0-	2549	1	18855	3	Y	3565	3481	0	55	8	115
							223	4	3922	9							
*02	26320	X	22175	-0-	-4145	-0-	2273	1	16590	3	Y	2992	2902	0	94	8	111
							21	4	3291	9							
*03	29140	X	25192	-0-	-3948	-0-	2603	1	18775	3	Y	3467	3349	0	119	8	110
							3814	9									
*04	28200	X	22423	-0-	-5777	-0-	1314	1	17530	3	Y	3251	3182	0	75	8	104
							3	4	3576	9							
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									

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
*11	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	929	1	7413	3	Y	1124	1114	0	12	8	30
							454	4	1236	9							
*12	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	946	1	7765	3	Y	1138	1124	0	17	8	27
							1252	9									
*01	10664	X	8272	-0-	-2392	-0-	859	1	6354	3	Y	937	925	0	9	8	30
							28	4	1031	9							
*02	9632	X	8524	-0-	-1108	-0-	898	1	6557	3	Y	970	946	0	18	8	36
							2	4	1067	9							
*03	10664	X	8374	-0-	-2290	-0-	882	1	6363	3	Y	963	950	0	18	8	31
							70	4	1059	9							
*04	10020	X	8143	-0-	-1877	-0-	488	1	6506	3	Y	1025	1009	0	14	8	33
							21	4	1128	9							
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									

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
*07	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	10043	3	1489	9	Y	1354	1347	0			20
08	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	10681	3	1442	9	Y	1311	1320	0			11
*09	11850	X	10377	-0-	-1473	-0-	9412	3	54	4	Y	828	829	0			10
							911	9									
*10	12245	X	10258	-0-	-1987	-0-	9184	3	1074	9	Y	976	972	0			14
*11	11850	X	10648	-0-	-1202	-0-	9436	3	7	4	Y	1095	1090	0			19
							1205	9									
12	12121	X	7391	-0-	-4730	-0-	6351	3	4	4	Y	942	926	0			35
							1036	9									
*01	12121	X	10141	-0-	-1980	-0-	8749	3	9	4	Y	1257	1266	0			26
							1383	9									
*02	9940	X	8308	-0-	-1632	-0-	7108	3	9	4	Y	1083	1090	0	1	8	18
							1191	9									
*03	11005	X	10544	-0-	-461	-0-	8982	3	1562	9	Y	1420	1422	0	1	8	15
04	10650	X	9189	-0-	-1461	-0-	7932	3	1257	9	Y	1143	1144	0	1	8	13
05	10137	X	7133	-0-	-3004	-0-	5854	3	1279	9	Y	1163	1163	0	1	8	12
06	9810	X	2254	-0-	-7556	-0-	1870	3	18	4	Y	333	336	0			9
							366	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
*07	29295	X	28813	-0-	-482	-0-	24959	3	3854	9	Y	3504	3507	0			31
08	29331	X	29331	-0-	-0-	-0-	25188	3	4143	9	Y	3766	3760	0			37
*09	26460	X	26094	-0-	-366	-0-	22598	3	3496	9	Y	3178	3195	0			20
*10	27342	X	26688	-0-	-654	-0-	23201	3	3487	9	Y	3170	3155	0	1	8	34
*11	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	23578	3	3458	9	Y	3144	3138	0			40
12	27342	X	25946	-0-	-1396	-0-	22868	3	3078	9	Y	2798	2816	0			22
01	27342	X	27314	-0-	-28	-0-	23959	3	3355	9	Y	3050	3017	0			55
*02	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	22640	3	3215	9	Y	2923	2946	0	1	8	31
*03	27931	X	24850	-0-	-3081	-0-	21926	3	2924	9	Y	2658	2669	0	2	8	18
04	27030	X	22404	-0-	-4626	-0-	19807	3	2597	9	Y	2361	2357	0	3	8	19
05	28613	X	26634	-0-	-1979	-0-	23530	3	3104	9	Y	2822	2804	0	2	8	35
*06	28708	X	28708	-0-	-0-	-0-	25815	3	14	4	Y	2617	2630	0			22
							2879	9									

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
*09	19830	X	14015	-0-	-5815	-0-	12578	3	1437	9	Y	1306	1307	0			16
*10	20646	X	13167	-0-	-7479	-0-	11759	3	1408	9	Y	1280	1277	0			19
*11	19980	X	11420	-0-	-8560	-0-	10136	3	1284	9	Y	1167	1165	0			21
12	20646	X	10663	-0-	-9983	-0-	9392	3	30	4	Y	1128	1107	0			42
							1241	9									
01	20336	X	13328	-0-	-7008	-0-	11460	3	1868	9	Y	1698	1705	0			35
*02	13076	X	10878	-0-	-2198	-0-	9415	3	1463	9	Y	1330	1342	0			23
*03	13175	X	12918	-0-	-257	-0-	11171	3	1747	9	Y	1588	1593	0	1	8	17
04	12900	X	11908	-0-	-992	-0-	10362	3	11	4	Y	1395	1396	0	1	8	15
							1535	9									
05	13330	X	10814	-0-	-2516	-0-	9161	3	18	4	Y	1486	1484	0	1	8	16
							1635	9									
06	12900	X	11333	-0-	-1567	-0-	9657	3	84	4	Y	1447	1425	0			38
							1592	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24180	X	21781	-0-	-2399	-0-	18639	3	74	4	Y	2789	2802	0			18
							3068	9									
*10	24335	X	21942	-0-	-2393	-0-	18878	3	3064	9	Y	2785	2773	0	1	8	29
*11	23550	X	21463	-0-	-2087	-0-	18513	3	2950	9	Y	2682	2677	0			34
12	23095	X	19991	-0-	-3104	-0-	16393	3	3598	9	Y	3271	3280	0			25
*01	23095	X	19332	-0-	-3763	-0-	16108	3	3224	9	Y	2931	2903	0			53
*02	20132	X	16632	-0-	-3500	-0-	14233	3	2399	9	Y	2181	2210	0	1	8	23
*03	22165	X	19094	-0-	-3071	-0-	16472	3	2622	9	Y	2384	2389	0	2	8	16
04	21450	X	17694	-0-	-3756	-0-	15196	3	9	4	Y	2263	2258	0	3	8	18
							2489	9									
05	19995	X	17424	-0-	-2571	-0-	14936	3	2488	9	Y	2262	2251	0	1	8	28
*06	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	16415	3	2435	9	Y	2214	2223	0			19

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					Y	-0-	19	0			4
10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		5807	-0-	5807	5807	4913	3	894	9	Y	813	779	0			34
*03	T. A.		8511	-0-	8511	14318	7149	3	1362	9	Y	1238	1230	0			42
04	T. A.		13314	-0-	13314	27632	12267	3	1047	9	Y	952	931	0	1	8	62
05	T. A.		7279	-0-	7279	34911	6418	3	861	9	Y	783	817	0			28
*06	36440	X	1529	-0-	-34911	-0-	1407	3	122	9	Y	111	105	0			34

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
*07	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	291	1	15828	3	Y	1632	1627	0			30
							1795	9									
08	18972	X	17495	-0-	-1477	-0-	244	1	15516	3	Y	1577	1553	0			54
							1735	9									
*09	18360	X	16541	-0-	-1819	-0-	271	1	14811	3	Y	1326	1330	0			50
							1459	9									
*10	18972	X	17120	-0-	-1852	-0-	285	1	15053	3	Y	1620	1648	0			22
							1782	9									
*11	17340	X	14348	-0-	-2992	-0-	219	1	12664	3	Y	1332	1328	0			26
							1465	9									
12	17918	X	15943	-0-	-1975	-0-	231	1	14111	3	Y	1455	1454	0			27
							1601	9									
01	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	300	1	16982	3	Y	1251	1253	0			25
							1376	9									
*02	15456	X	13777	-0-	-1679	-0-	215	1	12216	3	Y	1224	1226	0			23
							1346	9									
*03	17112	X	16487	-0-	-625	-0-	259	1	14857	3	Y	1246	1247	0	1	8	21
							1371	9									
04	18060	X	14114	-0-	-3946	-0-	3	1	12787	3	Y	1204	1191	0	2	8	32
							1324	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14730	X	13897	-0-		-833	-0-	217	1	11863	3	Y	1558	1563	0			59
								103	4	1714	9							
*10	15562	X	15143	-0-		-419	-0-	249	1	13141	3	Y	1594	1631	0			22
								1753	9									
*11	15387	X	15387	-0-		-0-	-0-	222	1	12826	3	Y	2126	2106	0			42
								2339	9									
12	16175	X	16175	-0-		-0-	-0-	225	1	13721	3	Y	2026	2031	0			37
								2229	9									
01	15562	X	13581	-0-		-1981	-0-	204	1	11540	3	Y	1670	1673	0			34
								1837	9									
*02	13916	X	13555	-0-		-361	-0-	201	1	11419	3	Y	1759	1759	0	1	8	33
								1935	9									
*03	16358	X	16358	-0-		-0-	-0-	243	1	13925	3	Y	1991	1989	0	1	8	34
								2190	9									
04	14910	X	11671	-0-		-3239	-0-	3	1	10215	3	Y	1321	1318	0	2	8	35
								1453	9									
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

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. 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
*07	20305	X	19014	-0-		-1291	-0-	303	1	16452	3	Y	2054	2038	0			38
								2259	9									
08	20057	X	19400	-0-		-657	-0-	263	1	16715	3	Y	2202	2164	0			76
								2422	9									
*09	19410	X	14240	-0-		-5170	-0-	228	1	12472	3	Y	1400	1423	0			53
								1540	9									
*10	19778	X	18005	-0-		-1773	-0-	295	1	15550	3	Y	1964	1989	0	1	8	27
								2160	9									
*11	18780	X	17357	-0-		-1423	-0-	261	1	15058	3	Y	1853	1843	0			37
								2038	9									
12	19406	X	15380	-0-		-4026	-0-	221	1	13500	3	Y	1508	1517	0			28
								1659	9									
01	19406	X	6701	-0-		-12705	-0-	105	1	5959	3	Y	579	595	0			12
								637	9									
*02	16268	X	6163	-0-		-10105	-0-	96	1	5442	3	Y	568	569	0			11
								625	9									
03	18011	X	330	-0-		-17681	-0-	5	1	294	3	Y	28	39	0			-0-
								31	9									
04	17370	X	7074	-0-		-10296	-0-	2	1	6228	3	Y	631	612	0	2	8	17
								150	4	694	9							
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14700	X	10267	-0-	-4433	-0-	163	1	8766	3	Y	1216	1216	0			22
							1338	9									
*10	15190	X	8314	-0-	-6876	-0-	156	1	6960	3	Y	1089	1090	0			21
							1198	9									
*11	14700	X	9384	-0-	-5316	-0-	146	1	7860	3	Y	1253	1240	0			34
							1378	9									
12	13764	X	11456	-0-	-2308	-0-	178	1	9653	3	Y	1381	1384	0			31
							106	4	1519	9							
01	13764	X	9656	-0-	-4108	-0-	169	1	7898	3	Y	1145	1150	0			26
							329	4	1260	9							
*02	9576	X	8101	-0-	-1475	-0-	147	1	6793	3	Y	942	935	0			33
							125	4	1036	9							
*03	11470	X	8538	-0-	-2932	-0-	152	1	7369	3	Y	910	931	0	1	8	11
							16	4	1001	9							
04	11100	X	6549	-0-	-4551	-0-	118	1	5567	3	Y	785	791	0	1	8	4
							864	9									
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

LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13470	X	9520	-0-	-3950	-0-	140	1	7687	3	Y	1449	1449	0			55
							99	4	1594	9							
*10	13919	X	10354	-0-	-3565	-0-	161	1	8522	3	Y	1519	1553	0			21
							1671	9									
*11	11400	X	9736	-0-	-1664	-0-	141	1	8166	3	Y	1299	1294	0			26
							1429	9									
12	11780	X	11267	-0-	-513	-0-	156	1	9515	3	Y	1451	1450	0			27
							1596	9									
01	11780	X	9564	-0-	-2216	-0-	143	1	8086	3	Y	1203	1206	0			24
							12	4	1323	9							
*02	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	141	1	8007	3	Y	1154	1156	0			22
							1269	9									
*03	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	164	1	9442	3	Y	1497	1492	0	1	8	26
							1647	9									
04	10890	X	7395	-0-	-3495	-0-	2	1	6064	3	Y	1203	1196	0	1	8	32
							6	4	1323	9							
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									

LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15390	X	13714	-0-	-1676	-0-	196	1	10710	3	Y	2548	2551	0			96
							5	4	2803	9							
*10	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	250	1	13206	3	Y	2273	2337	0	1	8	31
							2500	9									
*11	15510	X	15326	-0-	-184	-0-	221	1	12748	3	Y	2143	2131	0			43
							2357	9									
12	16027	X	14086	-0-	-1941	-0-	183	1	11172	3	Y	2483	2480	0			46
							2731	9									
01	16027	X	12165	-0-	-3862	-0-	170	1	9618	3	Y	2161	2163	0			44
							2377	9									
*02	14420	X	11186	-0-	-3234	-0-	158	1	8983	3	Y	1859	1867	0	1	8	35
							2045	9									
*03	15965	X	14738	-0-	-1227	-0-	206	1	11806	3	Y	2478	2470	0	1	8	42
							2726	9									
04	15330	X	12980	-0-	-2350	-0-	3	1	10921	3	Y	1869	1860	0	2	8	49
							2056	9									
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

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
*07	22926	X	22926	-0-	-0-	-0-	858	1	18901	3	Y	2879	2875	0			89
							3167	9									
08	DLQ G-10		23820	-0-	23820	23820	901	1	19887	3	Y	2756	2759	0			86
							3032	9									
*09	DLQ G-10		22723	-0-	22723	46543	495	1	19279	3	Y	2681	2636	0			131
							2949	9									
*10	68106	X	21563	-0-	-46543	-0-	19377	3	2186	9	Y	1987	2026	0	1	8	91
*11	23040	X	22494	-0-	-546	-0-	19375	3	3119	9	Y	2835	2804	0			122
12	23808	X	17176	-0-	-6632	-0-	14427	3	2749	9	Y	2499	2491	0			130
01	23808	X	18376	-0-	-5432	-0-	15543	3	2833	9	Y	2575	2579	0			126
*02	21196	X	7722	-0-	-13474	-0-	6692	3	11	4	Y	926	994	0	1	8	57
							1019	9									
*03	23250	X	15674	-0-	-7576	-0-	13293	3	200	4	Y	1983	1862	0	1	8	177
							2181	9									
04	22500	X	19287	-0-	-3213	-0-	16545	3	11	4	Y	2483	2408	0	4	8	248
							2731	9									
05	18383	X	17966	-0-	-417	-0-	15333	3	5	4	Y	2389	2420	0	2	8	215
							2628	9									
06	17790	X	12571	-0-	-5219	-0-	10921	3	16	4	Y	1485	1610	0			90
							1634	9									

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22680	X	12325	-0-	-10355	-0-	10521	3	1804	9	Y	1640	1653	0			7
*10	21018	X	17073	-0-	-3945	-0-	14693	3	2380	9	Y	2164	2163	0	1	8	7
*11	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	18149	3	10	4	Y	2450	2448	0			9
							2695	9									
12	20057	X	17679	-0-	-2378	-0-	15129	3	2550	9	Y	2318	2317	0			10
*01	18724	X	17774	-0-	-950	-0-	15209	3	2565	9	Y	2332	2310	0			32
*02	19460	X	17684	-0-	-1776	-0-	15352	3	2332	9	Y	2120	2131	0	1	8	20
*03	21545	X	19149	-0-	-2396	-0-	16963	3	2186	9	Y	1987	1993	0	1	8	13
04	20850	X	19065	-0-	-1785	-0-	16681	3	2384	9	Y	2167	2156	0	3	8	21
05	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	17227	3	2672	9	Y	2429	2432	0	1	8	17
06	18960	X	18013	-0-	-947	-0-	15732	3	2281	9	Y	2074	2075	0			16

CBR 18-19N-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289085 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22350	X	17119	-0-	-5231	-0-	14563	3	23	4	Y	2303	2316	0			10
							2533	9									
*10	23095	X	7153	-0-	-15942	-0-	6084	3	1069	9	Y	972	979	0			3
*11	22350	X	-0-	-0-	-22350	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	20284	3	36	4	Y	2782	2770	0			12
							3060	9									
*01	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	18662	3	3166	9	Y	2878	2850	0			40
*02	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	18311	3	3057	9	Y	2779	2791	0	2	8	26
*03	23374	X	23034	-0-	-340	-0-	19854	3	3180	9	Y	2891	2896	0	2	8	19
04	22620	X	22581	-0-	-39	-0-	19577	3	3004	9	Y	2731	2720	0	4	8	26
05	23653	X	20884	-0-	-2769	-0-	17950	3	2934	9	Y	2667	2673	0	2	8	18
06	22890	X	21136	-0-	-1754	-0-	18336	3	2800	9	Y	2545	2544	0			19

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	333	1	6776	3	N	1058	1190	0			98
							1164	9									
*10	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	15	1	1326	3	N	222	244	0			76
							244	9									
*11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2548	3	9	4	N	529	441	0			164
							582	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	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	5229	3	1335	9	N	1214	1190	0			116
*03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	6133	3	1436	9	N	1305	1299	0	1	8	121
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	7166	3	13	4	N	1326	1306	0	1	8	140
							1459	9									
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	6878	3	12	4	N	1142	1122	0	1	8	159
							1256	9									
*06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	6576	3	5	4	N	1095	1053	0			201
							1205	9									

CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

*07	24539	X	24539	-0-	-0-	-0-	904	1	19900	3	Y	3395	3395	0			105
							3735	9									
08	DLQ G-10		23533	-0-	23533	23533	868	1	19165	3	Y	3182	3187	0			100
							3500	9									
*09	DLQ G-10		17346	-0-	17346	40879	361	1	14052	3	Y	2666	2635	0			131
							2933	9									
*10	56397	X	15518	-0-	-40879	-0-	12167	3	3351	9	Y	3046	3036	0	1	8	140
*11	20280	X	16254	-0-	-4026	-0-	13240	3	3014	9	Y	2740	2763	0			117
12	20956	X	16616	-0-	-4340	-0-	13225	3	3391	9	Y	3083	3039	0			161
01	20956	X	14223	-0-	-6733	-0-	11405	3	2818	9	Y	2562	2597	0			126
*02	16184	X	9643	-0-	-6541	-0-	7861	3	1782	9	Y	1620	1644	0	1	8	101
*03	16802	X	13555	-0-	-3247	-0-	11324	3	112	4	Y	1926	1854	0	1	8	172
							2119	9									
04	16260	X	1539	-0-	-14721	-0-	1505	3	34	9	Y	31	200	0			3
05	16616	X	3595	-0-	-13021	-0-	3541	3	54	9	Y	49	47	0	1	8	4
*06	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	12426	3	2547	9	Y	2315	2178	0			141

LINDSAY 3-10L-55-1 WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361

*11	15330	X	-0-	-0-	-15330	-0-					Y	-0-					-0-
12	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	156	1	9522	3	Y	1826	1792	0			34
							2009	9									
*01	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	210	1	11909	3	Y	2146	2137	0			43
							2361	9									
*02	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	175	1	9967	3	Y	1756	1765	0	1	8	33
							1932	9									
*03	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	287	1	16481	3	Y	2814	2798	0	1	8	48
							3095	9									
04	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	3	1	13974	3	Y	2271	2257	0	2	8	60
							2498	9									
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

CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
*07	81406	X	65561	-0-	-15845	-0-	61614	3	3947	9	Y	3588	3567	0			78
08	81406	X	79265	-0-	-2141	-0-	74803	3	4462	9	Y	4056	4075	0			59
*09	78630	X	70806	-0-	-7824	-0-	66279	3	333	4	Y	3813	3822	0	1	8	49
							4194	9									
*10	81251	X	77181	-0-	-4070	-0-	72535	3	4646	9	Y	4224	4220	0	2	8	51
*11	76710	X	46592	-0-	-30118	-0-	43955	3	5	4	Y	2393	2422	0			22
							2632	9									
12	79267	X	74897	-0-	-4370	-0-	70362	3	4535	9	Y	4123	4114	0	1	8	30
*01	79267	X	71464	-0-	-7803	-0-	67626	3	3838	9	Y	3489	3488	0			31
*02	69720	X	59782	-0-	-9938	-0-	56239	3	3543	9	Y	3221	3196	0	2	8	54
*03	77190	X	71779	-0-	-5411	-0-	67646	3	131	4	Y	3638	3653	0	4	8	35
							4002	9									
04	72480	X	69806	-0-	-2674	-0-	65358	3	88	4	Y	3964	3937	0	7	8	55
							4360	9									
05	74896	X	69011	-0-	-5885	-0-	64759	3	5	4	Y	3861	3823	0	3	8	90
							4247	9									
06	69150	X	54193	-0-	-14957	-0-	50664	3	8	4	Y	3201	3226	0			65
							3521	9									

CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	75299	X	58742	-0-	-16557	-0-	55279	3	3463	9	Y	3148	3127	0			68
08	76136	X	74800	-0-	-1336	-0-	70656	3	4144	9	Y	3767	3780	0			55
*09	73680	X	64173	-0-	-9507	-0-	60505	3	80	4	Y	3262	3274	0	1	8	42
							3588	9									
*10	76136	X	65494	-0-	-10642	-0-	61769	3	3725	9	Y	3386	3385	0	2	8	41
*11	72390	X	68731	-0-	-3659	-0-	64716	3	4015	9	Y	3650	3658	0			33
12	74803	X	74185	-0-	-618	-0-	69904	3	4281	9	Y	3892	3896	0	1	8	28
*01	74803	X	69001	-0-	-5802	-0-	65341	3	3660	9	Y	3327	3326	0			29
*02	64148	X	55244	-0-	-8904	-0-	52024	3	3220	9	Y	2927	2905	0	2	8	49
*03	74183	X	68581	-0-	-5602	-0-	63776	3	121	4	Y	4258	4263	0	3	8	41
							4684	9									
04	71790	X	65013	-0-	-6777	-0-	61485	3	3528	9	Y	3207	3196	0	7	8	45
05	74183	X	64408	-0-	-9775	-0-	60965	3	3	4	Y	3127	3096	0	3	8	73
							3440	9									
06	66780	X	55527	-0-	-11253	-0-	52588	3	2939	9	Y	2672	2691	0			54

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
*07	30194	X	26724	-0-	-3470	-0-	23425	3	3299	9	Y	2999	2996	0			48
08	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	23148	3	3722	9	Y	3384	3376	0			56
*09	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	20422	3	2802	9	Y	2547	2562	0			41
*10	26722	X	22066	-0-	-4656	-0-	19472	3	2594	9	Y	2358	2346	0			53
*11	26010	X	20473	-0-	-5537	-0-	18104	3	2369	9	Y	2154	2135	0			72
12	46374	X	46374	-0-	-0-	-0-	40864	3	5510	9	Y	5009	4998	0			83
*01	30206	X	30206	-0-	-0-	-0-	25986	3	4220	9	Y	3836	3844	0			75
*02	24262	X	24262	-0-	-0-	-0-	20973	3	3289	9	Y	2990	3018	0	1	8	46
*03	46376	X	27978	-0-	-18398	-0-	24115	3	3863	9	Y	3512	3505	0	1	8	52
04	44880	X	39999	-0-	-4881	-0-	32326	3	7673	9	Y	6975	6935	0	3	8	89
05	46376	X	33403	-0-	-12973	-0-	26637	3	5	4	Y	6146	6169	0	2	8	64
							6761	9									
06	29220	X	24031	-0-	-5189	-0-	18798	3	108	4	Y	4659	4645	0			78
							5125	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
*07	45043	X	27414	-0-	-17629	-0-	23914	3	3500	9	Y	3182	3236	0			86
08	32147	X	31955	-0-	-192	-0-	27362	3	4593	9	Y	4175	4221	0			40
*09	29460	X	28725	-0-	-735	-0-	25322	3	3403	9	Y	3094	3011	0			123
*10	30442	X	25781	-0-	-4661	-0-	23188	3	2593	9	Y	2357	2420	0	1	8	59
*11	30930	X	21158	-0-	-9772	-0-	18547	3	2611	9	Y	2374	2325	0			108
12	31961	X	16250	-0-	-15711	-0-	12590	3	3660	9	Y	3327	3307	0			128
*01	46410	X	46410	-0-	-0-	-0-	37100	3	9310	9	Y	8464	8351	0			241
*02	38960	X	38960	-0-	-0-	-0-	31481	3	7479	9	Y	6799	6773	0	2	8	265
*03	25792	X	21150	-0-	-4642	-0-	17296	3	3854	9	Y	3504	3536	0	1	8	232
04	42840	X	3480	-0-	-39360	-0-	2282	3	1198	9	Y	1089	1183	0	83	1	51
													4	8			
05	44268	X	2292	-0-	-41976	-0-	1289	3	1003	9	Y	912	854	0	1	8	108
06	42840	X	4322	-0-	-38518	-0-	2674	3	145	4	Y	1366	1360	0			114
							1503	9									

PECOS STATE 39-46J-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	38223	X	32090	-0-	-6133	-0-	27297	3	4793	9	Y	4357	4388	0			118
08	40114	X	34257	-0-	-5857	-0-	29386	3	4871	9	Y	4428	4503	0			43
*09	31770	X	29684	-0-	-2086	-0-	25264	3	4420	9	Y	4018	3902	0			159
*10	32829	X	29379	-0-	-3450	-0-	24850	3	4529	9	Y	4117	4171	0	1	8	104
*11	33150	X	23821	-0-	-9329	-0-	20457	3	3364	9	Y	3058	3023	0			139
12	34255	X	3182	-0-	-31073	-0-	2587	3	595	9	Y	541	659	0			21
01	34255	X	11737	-0-	-22518	-0-	9394	3	2343	9	Y	2130	2090	0			61
*02	27692	X	14214	-0-	-13478	-0-	11018	3	263	4	Y	2666	2621	0	2	8	104
							2933	9									
*03	29388	X	8086	-0-	-21302	-0-	6297	3	75	4	Y	1558	1556	0	3	8	103
							1714	9									
04	23820	X	2533	-0-	-21287	-0-	1650	3	8	4	Y	795	819	0	37	1	37
							875	9					5	8			
05	15748	X	2772	-0-	-12976	-0-	2114	3	3	4	Y	595	560	0	2	8	70
							655	9									
06	15240	X	8592	-0-	-6648	-0-	6844	3	1748	9	Y	1589	1526	0			133

PECOS STATE 39-46K-56-1 WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14460	X	11276	-0-	-3184	-0-	9323	3	1953	9	Y	1775	1721	0			70
*10	13299	X	10614	-0-	-2685	-0-	8846	3	1768	9	Y	1607	1636	0	1	8	40
*11	12210	X	10866	-0-	-1344	-0-	8802	3	2064	9	Y	1876	1831	0			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	4	-0-	-10524	-0-	2	4	2	9	Y	2	2	0			-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-

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
*07	72695	X	35582	-0-	-37113	-0-	1623	1	32730	3	Y	1109	1029	0			98
							9	4	1220	9							
08	72695	X	45921	-0-	-26774	-0-	1195	1	43562	3	Y	805	863	0			40
							278	4	886	9							
*09	57122	X	57122	-0-	-0-	-0-	1283	1	54761	3	Y	980	991	0	1	8	28
							1078	9									
*10	38190	X	38190	-0-	-0-	-0-	1489	1	36006	3	Y	632	642	0	1	8	17
							695	9									
*11	77546	X	77546	-0-	-0-	-0-	1662	1	74663	3	Y	1110	1108	0			19
							1221	9									
12	73358	X	73358	-0-	-0-	-0-	1553	1	70537	3	Y	1147	1143	0			23
							6	4	1262	9							
01	61717	X	61717	-0-	-0-	-0-	1387	1	59169	3	Y	1055	1060	0			18
							1161	9									
*02	72380	X	47248	-0-	-25132	-0-	1077	1	45226	3	Y	859	833	0	1	8	43
							945	9									
*03	80135	X	43814	-0-	-36321	-0-	927	1	41846	3	Y	946	973	0	3	8	13
							1041	9									
04	77550	X	30342	-0-	-47208	-0-	50	1	29443	3	Y	769	750	0	3	8	29
							3	4	846	9							
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

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
*07	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	23347	3	3792	9	Y	3447	3375	0			148
08	24237	X	24237	-0-	-0-	-0-	21006	3	3231	9	Y	2937	3021	0			64
*09	25299	X	25299	-0-	-0-	-0-	22014	3	36	4	Y	2954	2955	0			63
							3249	9									
*10	27125	X	27045	-0-	-80	-0-	23697	3	3348	9	Y	3044	3045	0	1	8	61
*11	26250	X	24454	-0-	-1796	-0-	21601	3	2853	9	Y	2594	2574	0			81
12	27125	X	23898	-0-	-3227	-0-	21149	3	2749	9	Y	2499	2504	0			76
*01	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	25779	3	250	4	Y	2157	2124	0			109
							2373	9									
*02	22652	X	18871	-0-	-3781	-0-	16635	3	2236	9	Y	2033	1979	0	2	8	161
*03	25079	X	23690	-0-	-1389	-0-	20762	3	2928	9	Y	2662	2688	0	3	8	132
04	24270	X	22097	-0-	-2173	-0-	19299	3	81	4	Y	2470	2545	0	5	8	52
							2717	9									
05	25079	X	19956	-0-	-5123	-0-	17564	3	5	4	Y	2170	2172	0	2	8	48
							2387	9									
06	24270	X	15598	-0-	-8672	-0-	14187	3	49	4	Y	1238	1204	0			82
							1362	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*07	31403	X	29676	-0-	-1727	-0-	26856	3	2820	9	Y	2564	2581	0			76
08	31372	X	26502	-0-	-4870	-0-	23975	3	2527	9	Y	2297	2320	0			53
*09	30360	X	25766	-0-	-4594	-0-	23323	3	37	4	Y	2187	2189	0			51
							2406	9									
*10	30876	X	27177	-0-	-3699	-0-	24630	3	2547	9	Y	2315	2310	0	1	8	55
*11	29550	X	16853	-0-	-12697	-0-	15109	3	1744	9	Y	1585	1590	0			50
12	29667	X	22984	-0-	-6683	-0-	20533	3	2451	9	Y	2228	2243	0			35
*01	27187	X	22157	-0-	-5030	-0-	19934	3	2223	9	Y	2021	2014	0			42
*02	24556	X	20626	-0-	-3930	-0-	18556	3	2070	9	Y	1882	1879	0	1	8	44
*03	27495	X	27495	-0-	-0-	-0-	24763	3	2732	9	Y	2484	2464	0	2	8	62
04	22230	X	20794	-0-	-1436	-0-	18585	3	93	4	Y	1924	1910	0	4	8	72
							2116	9									
05	22971	X	20790	-0-	-2181	-0-	18648	3	2142	9	Y	1947	1935	0	2	8	82
06	22110	X	12593	-0-	-9517	-0-	11435	3	60	4	Y	998	1018	0			62
							1098	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	10203	3	2240	9	Y	2036	2037	0			43
*10	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	11100	3	2246	9	Y	2042	2044	0			41
*11	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	11418	3	2239	9	Y	2035	2013	0			63
12	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	11278	3	2360	9	Y	2145	2142	0			66
01	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	17220	3	2192	9	Y	1993	1958	0			101
*02	28337	X	28337	-0-	-0-	-0-	26542	3	1795	9	Y	1632	1603	0			130
*03	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	12899	3	2042	9	Y	1856	1893	0	1	8	92
04	14610	X	12718	-0-	-1892	-0-	10413	3	2305	9	Y	2095	2142	0	1	8	44
05	15097	X	9813	-0-	-5284	-0-	7754	3	2059	9	Y	1872	1874	0	1	8	41
06	14610	X	9264	-0-	-5346	-0-	7604	3	64	4	Y	1451	1396	0			96
							1596	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 04/03/2025 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16020	X	13530	-0-	-2490	-0-	11186	3	2344	9	Y	2131	2128	0			45
*10	16306	X	14091	-0-	-2215	-0-	11714	3	2377	9	Y	2161	2163	0			43
*11	15780	X	12166	-0-	-3614	-0-	9935	3	2231	9	Y	2028	2008	0			63
12	15314	X	10330	-0-	-4984	-0-	8363	3	1967	9	Y	1788	1796	0			55
01	14105	X	8029	-0-	-6076	-0-	6654	3	37	4	Y	1216	1209	0			62
							1338	9									
*02	12740	X	6588	-0-	-6152	-0-	5332	3	1256	9	Y	1142	1113	0			91
03	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-	91	0			-0-
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	10306	3	2294	9	Y	2085	2039	0	2	8	44
05	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	11500	3	2410	9	Y	2191	2186	0	1	8	48
*06	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	11076	3	74	4	Y	1574	1518	0			104
							1731	9									

CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	24713	-0-	-7124	-0-	21018	3	3695	9	Y	3359	3326	0			61
*02	33516	X	23595	-0-	-9921	-0-	20229	3	3366	9	Y	3060	3086	0	2	8	33
*03	37107	X	30543	-0-	-6564	-0-	25778	3	4765	9	Y	4332	4332	0	4	8	29
04	35880	X	33637	-0-	-2243	-0-	29167	3	9	4	Y	4055	4044	0	7	8	33
							4461	9									
05	27094	X	18211	-0-	-8883	-0-	15408	3	2803	9	Y	2548	2548	0	2	8	31
06	25290	X	13581	-0-	-11709	-0-	11532	3	2049	9	Y	1863	1878	0			16

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
01	28303	X	24609	-0-	-3694	-0-	20381	3	4228	9	Y	3844	3804	0			70
02	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	19248	3	100	4	Y	3331	3363	0	2	8	36
							3664	9									
*03	23467	X	21737	-0-	-1730	-0-	18394	3	25	4	Y	3016	3029	0	3	8	20
							3318	9									
04	22710	X	161	-0-	-22549	-0-	50	3	111	9	Y	101	120	0			1
05	23467	X	6788	-0-	-16679	-0-	5299	3	8	4	Y	1346	1329	0	1	8	17
							1481	9									
06	22710	X	20631	-0-	-2079	-0-	17275	3	61	4	Y	2995	2987	0			25
							3295	9									

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23850	X	22559	-0-	-1291	-0-	19811	3	2748	9	Y	2498	2492	0			41
*10	24645	X	22124	-0-	-2521	-0-	19538	3	2586	9	Y	2351	2339	0	1	8	52
*11	23850	X	21841	-0-	-2009	-0-	19457	3	2384	9	Y	2167	2147	0			72
12	23498	X	17711	-0-	-5787	-0-	15910	3	1801	9	Y	1637	1682	0			27
*01	23312	X	21306	-0-	-2006	-0-	18570	3	2736	9	Y	2487	2466	0			48
*02	21056	X	17818	-0-	-3238	-0-	15612	3	2206	9	Y	2005	2021	0	1	8	31
*03	22568	X	22443	-0-	-125	-0-	19563	3	2880	9	Y	2618	2608	0	2	8	39
04	28621	X	28621	-0-	-0-	-0-	25301	3	3320	9	Y	3018	3014	0	4	8	39
05	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	24164	3	3493	9	Y	3175	3180	0	1	8	33
*06	27580	X	27580	-0-	-0-	-0-	24502	3	3078	9	Y	2798	2784	0			47

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	34680	X	33259	-0-	-1421	-0-	28515	3	4744	9	Y	4313	4332	0			27
10	33077	X	32621	-0-	-456	-0-	28124	3	4497	9	Y	4088	4071	0	1	8	43
11	34290	X	29742	-0-	-4548	-0-	25724	3	4018	9	Y	3653	3650	0			46
12	35433	X	31948	-0-	-3485	-0-	27885	3	4063	9	Y	3694	3711	0			29
01	35433	X	28631	-0-	-6802	-0-	24857	3	3774	9	Y	3431	3398	0			62
02	30800	X	25538	-0-	-5262	-0-	21966	3	3572	9	Y	3247	3273	0	1	8	35
*03	32612	X	28443	-0-	-4169	-0-	24497	3	3946	9	Y	3587	3596	0	2	8	24
04	30930	X	27550	-0-	-3380	-0-	23728	3	3	4	Y	3472	3465	0	3	8	28
							3819	9									
05	31961	X	25675	-0-	-6286	-0-	22262	3	3413	9	Y	3103	3091	0	2	8	38
06	27720	X	24216	-0-	-3504	-0-	21354	3	9	4	Y	2594	2610	0			22
							2853	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15900	X	14878	-0-	-1022	-0-	12494	3	2384	9	Y	2167	2165	0			51
*10	16430	X	15669	-0-	-761	-0-	13204	3	2465	9	Y	2241	2239	0			53
*11	15900	X	9956	-0-	-5944	-0-	8679	3	1277	9	Y	1161	1178	0			36
12	16430	X	15140	-0-	-1290	-0-	12760	3	2380	9	Y	2164	2166	0			34
01	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	14786	3	32	4	Y	2027	2019	0			42
							2230	9									
*02	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	17196	3	2070	9	Y	1882	1879	0	1	8	44
*03	15655	X	15571	-0-	-84	-0-	13403	3	2168	9	Y	1971	1965	0	1	8	49
04	16500	X	14378	-0-	-2122	-0-	12125	3	108	4	Y	1950	1924	0	2	8	73
							2145	9									
05	21328	X	14863	-0-	-6465	-0-	12731	3	2132	9	Y	1938	1928	0	1	8	82
06	20640	X	10035	-0-	-10605	-0-	9001	3	60	4	Y	885	912	0			55
							974	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25860	X	20049	-0-	-5811	-0-	17061	3	2988	9	Y	2716	2712	0			63
*10	24707	X	19914	-0-	-4793	-0-	17036	3	2878	9	Y	2616	2616	0	1	8	62
*11	23820	X	10069	-0-	-13751	-0-	8735	3	1334	9	Y	1213	1237	0			38
12	22537	X	14287	-0-	-8250	-0-	11680	3	2607	9	Y	2370	2371	0			37
01	20708	X	16363	-0-	-4345	-0-	13511	3	2852	9	Y	2593	2576	0			54
*02	18704	X	17939	-0-	-765	-0-	15480	3	2459	9	Y	2235	2236	0	1	8	52
*03	19902	X	19442	-0-	-460	-0-	16688	3	2754	9	Y	2504	2493	0	1	8	62
04	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	15449	3	2586	9	Y	2351	2322	0	3	8	88
05	19871	X	16526	-0-	-3345	-0-	14103	3	2423	9	Y	2203	2197	0	1	8	93
06	19230	X	10240	-0-	-8990	-0-	8535	3	75	4	Y	1482	1483	0			92
							1630	9									

BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834

*09	17490	X	16603	-0-	-887	-0-	14036	3	2567	9	Y	2334	2340	0			15
10	18042	X	17406	-0-	-636	-0-	15086	3	2320	9	Y	2109	2101	0	1	8	22
11	17460	X	13505	-0-	-3955	-0-	11626	3	1879	9	Y	1708	1709	0			21
12	17143	X	15621	-0-	-1522	-0-	13178	3	2443	9	Y	2221	2225	0			17
01	17391	X	14342	-0-	-3049	-0-	12248	3	2094	9	Y	1904	1887	0			34
02	15708	X	14086	-0-	-1622	-0-	11912	3	2174	9	Y	1976	1987	0	2	8	21
*03	17391	X	15007	-0-	-2384	-0-	12808	3	2199	9	Y	1999	2004	0	3	8	13
04	15120	X	13571	-0-	-1549	-0-	11399	3	3	4	Y	1972	1963	0	6	8	16
							2169	9									
05	15624	X	13377	-0-	-2247	-0-	11264	3	2113	9	Y	1921	1910	0	3	8	24
06	15090	X	13847	-0-	-1243	-0-	11908	3	1939	9	Y	1763	1772	0			15

LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

*07	84072	X	53203	-0-	-30869	-0-	49595	3	3608	9	Y	3280	3192	0			144
08	84072	X	81085	-0-	-2987	-0-	77320	3	3765	9	Y	3423	3498	0			69
*09	82163	X	82163	-0-	-0-	-0-	77933	3	4230	9	Y	3845	3792	0	1	8	121
*10	81220	X	19861	-0-	-61359	-0-	18793	3	1068	9	Y	971	1074	0			18
*11	78480	X	65588	-0-	-12892	-0-	61893	3	3695	9	Y	3359	3319	0			58
12	84909	X	84317	-0-	-592	-0-	80006	3	4311	9	Y	3919	3913	0	1	8	63
*01	84909	X	81418	-0-	-3491	-0-	77110	3	4308	9	Y	3916	3858	0			121
*02	76692	X	72145	-0-	-4547	-0-	68682	3	3463	9	Y	3148	3218	0	3	8	48
*03	84320	X	80391	-0-	-3929	-0-	76626	3	3765	9	Y	3423	3413	0	3	8	55
04	81600	X	63867	-0-	-17733	-0-	60619	3	2	4	Y	2951	2925	0	6	8	75
							3246	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	14474	3	1254	9	Y	1140	1118	0			41
*10	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	14354	3	1777	9	Y	1615	1622	0	1	8	33
*11	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	12754	3	2248	9	Y	2044	2032	0			45
12	16244	X	15459	-0-	-785	-0-	13158	3	2301	9	Y	2092	2080	0			57
01	16244	X	14667	-0-	-1577	-0-	13324	3	10	4	Y	1212	1228	0			41
							1333	9									
*02	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	13008	3	2229	9	Y	2026	2026	0			41
*03	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	21170	3	6	4	Y	2872	2698	0	2	8	213
							3159	9									
04	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	19915	3	279	4	Y	2523	2649	0	1	8	86
							2775	9									
05	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	14058	3	18	4	Y	2051	2072	0	1	8	64
							2256	9									
06	15720	X	14766	-0-	-954	-0-	12604	3	2162	9	Y	1965	1957	0			72

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656

*09	26106	X	26106	-0-	-0-	-0-	23220	3	2886	9	Y	2624	2570	0			93
*10	24769	X	19282	-0-	-5487	-0-	17373	3	1909	9	Y	1735	1792	0	1	8	35
*11	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	23032	3	2927	9	Y	2661	2638	0			58
12	28018	X	28018	-0-	-0-	-0-	24914	3	3104	9	Y	2822	2803	0			77
01	26970	X	18858	-0-	-8112	-0-	16027	3	4	4	Y	2570	2561	0			86
							2827	9									
*02	24360	X	22559	-0-	-1801	-0-	19935	3	2624	9	Y	2385	2421	0	2	8	48
03	28024	X	-0-	-0-	-28024	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
04	51130	X	51130	-0-	-0-	-0-	45471	3	86	4	Y	5066	4887	0	6	8	173
							5573	9									
05	35439	X	35439	-0-	-0-	-0-	31571	3	3868	9	Y	3516	3577	0	2	8	110
*06	25242	X	25242	-0-	-0-	-0-	22352	3	2890	9	Y	2627	2641	0			96

CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 04/25/2022 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

*07	144863	X	54922	-0-	-89941	-0-	51346	3	3576	9	Y	3251	3310	0			54
08	148955	X	141834	-0-	-7121	-0-	133996	3	7838	9	Y	7125	7065	0			114
*09	144150	X	109324	-0-	-34826	-0-	102530	3	6794	9	Y	6176	6069	0	1	8	220
*10	144151	X	144151	-0-	-0-	-0-	136010	3	8141	9	Y	7401	7467	0	3	8	151
*11	137250	X	112576	-0-	-24674	-0-	106717	3	5859	9	Y	5326	5360	0			117
12	141825	X	91980	-0-	-49845	-0-	87416	3	4564	9	Y	4149	4151	0	1	8	114
*01	144150	X	65974	-0-	-78176	-0-	62030	3	40	4	Y	3549	3544	0			119
							3904	9									
*02	130200	X	115731	-0-	-14469	-0-	110246	3	5485	9	Y	4986	4999	0	5	8	101
03	144150	X	-0-	-0-	-144150	-0-					Y	-0-	101	0			-0-
04	112590	X	72666	-0-	-39924	-0-	68389	3	30	4	Y	3861	3706	0	24	8	131
							4247	9									
05	128123	X	90640	-0-	-37483	-0-	83423	3	7217	9	Y	6561	6472	0	15	8	205
06	123990	X	78326	-0-	-45664	-0-	72475	3	5851	9	Y	5319	5330	0			194

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	82979	X	82979	-0-	-0-	-0-	79258	3	180	4	Y	3219	3177	0			54
							3541	9									
08	80104	X	58337	-0-	-21767	-0-	56696	3	1641	9	Y	1492	1522	0			24
*09	48960	X	11229	-0-	-37731	-0-	11228	3	1	9	Y	1	25	0			-0-
*10	82987	X	67848	-0-	-15139	-0-	67049	3	799	9	Y	726	709	0	2	8	15
*11	80310	X	78258	-0-	-2052	-0-	76202	3	2056	9	Y	1869	1843	0			41
12	82987	X	75365	-0-	-7622	-0-	72756	3	2609	9	Y	2372	2348	0			65
*01	81861	X	81861	-0-	-0-	-0-	79013	3	96	4	Y	2502	2483	0			84
							2752	9									
*02	73052	X	47766	-0-	-25286	-0-	46569	3	1197	9	Y	1088	1148	0	2	8	22
03	80879	X	-0-	-0-	-80879	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
04	79230	X	8043	-0-	-71187	-0-	7972	3	10	4	Y	55	41	0	13	8	1
							61	9									
05	81871	X	17112	-0-	-64759	-0-	16768	3	344	9	Y	313	297	0	7	8	10
06	79230	X	18835	-0-	-60395	-0-	18200	3	635	9	Y	577	566	0			21

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
*01	36084	X	27030	-0-	-9054	-0-	20671	3	6359	9	Y	5781	5753	0			173
*02	32592	X	29162	-0-	-3430	-0-	22376	3	6786	9	Y	6169	6196	0	2	8	144
*03	35309	X	28283	-0-	-7026	-0-	21894	3	27	4	Y	5784	5816	0	3	8	109
							6362	9									
04	34170	X	21977	-0-	-12193	-0-	16548	3	5429	9	Y	4935	4837	0	4	8	203
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

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
*07	52142	X	43405	-0-	-8737	-0-	42149	3	3	4	Y	1139	1131	0			26
							1253	9									
08	52142	X	43739	-0-	-8403	-0-	42449	3	1290	9	Y	1173	1164	0			35
*09	50460	X	45959	-0-	-4501	-0-	44388	3	1571	9	Y	1428	1411	0			52
*10	43400	X	43223	-0-	-177	-0-	41505	3	1718	9	Y	1562	1571	0	1	8	42
*11	42330	X	39746	-0-	-2584	-0-	38231	3	1515	9	Y	1377	1394	0			25
12	47492	X	43078	-0-	-4414	-0-	41374	3	1704	9	Y	1549	1532	0			42
01	47492	X	43317	-0-	-4175	-0-	41797	3	1520	9	Y	1382	1382	0			42
*02	42896	X	35067	-0-	-7829	-0-	33662	3	1405	9	Y	1277	1250	0	1	8	68
*03	43214	X	38886	-0-	-4328	-0-	37432	3	1454	9	Y	1322	1358	0	2	8	30
04	41910	X	33389	-0-	-8521	-0-	32154	3	1235	9	Y	1123	1115	0	4	8	34
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	40641	X	39183	-0-	-1458	-0-	1167	1	33698	3	Y	3925	3863	0	60	8	184
							4318	9									
08	40641	X	36820	-0-	-3821	-0-	1852	1	30878	3	Y	3718	3629	0	85	8	188
							4090	9									
09	35340	X	35020	-0-	-320	-0-	1033	1	28537	3	Y	3820	3553	0	275	8	180
							1248	4	4202	9							
10	39184	X	37065	-0-	-2119	-0-	1089	1	31505	3	Y	3684	3652	0	39	8	173
							419	4	4052	9							
*11	37920	X	36426	-0-	-1494	-0-	1839	1	30171	3	Y	3630	3551	0	144	8	108
							423	4	3993	9							
*12	39184	X	35521	-0-	-3663	-0-	1741	1	29784	3	Y	3613	3399	0	215	8	107
							22	4	3974	9							
*01	37076	X	34297	-0-	-2779	-0-	1771	1	28783	3	Y	2956	2813	0	130	8	120
							491	4	3252	9							
*02	33992	X	28704	-0-	-5288	-0-	1527	1	23879	3	Y	2956	2668	0	205	8	203
							46	4	3252	9							
*03	37634	X	32184	-0-	-5450	-0-	1703	1	26999	3	Y	3142	2990	0	156	8	199
							26	4	3456	9							
*04	36420	X	29176	-0-	-7244	-0-	26382	3	152	4	Y	2402	2356	0	103	8	142
							2642	9									
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									

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	35340	X	33249	-0-	-2091	-0-	944	1	27278	3	Y	4570	4537	0	32	8	216
							5027	9									
08	35340	X	33190	-0-	-2150	-0-	1606	1	26787	3	Y	4324	4271	0	48	8	221
							41	4	4756	9							
09	31770	X	30706	-0-	-1064	-0-	918	1	25352	3	Y	4033	3889	0	169	8	196
							4436	9									
10	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	984	1	28475	3	Y	4495	4448	0	32	8	211
							101	4	4945	9							
11	34667	X	34667	-0-	-0-	-0-	1711	1	28047	3	Y	4463	4389	0	151	8	134
							4909	9									
*12	34771	X	34771	-0-	-0-	-0-	1644	1	28120	3	Y	4552	4322	0	228	8	136
							5007	9									
*01	34503	X	33321	-0-	-1182	-0-	1670	1	27185	3	Y	4038	3868	0	140	8	166
							24	4	4442	9							
*02	32368	X	29436	-0-	-2932	-0-	1504	1	23531	3	Y	3996	3668	0	215	8	279
							5	4	4396	9							
*03	35836	X	32501	-0-	-3335	-0-	1647	1	26098	3	Y	4324	4182	0	143	8	278
							4756	9									
*04	34680	X	26124	-0-	-8556	-0-	22532	3	3592	9	Y	3265	3251	0	96	8	196
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	35030	X	30427	-0-	-4603	-0-	1412	1	25027	3	Y	3473	3419	0	37	8	115
							168	4	3820	9							
08	31217	X	28768	-0-	-2449	-0-	1843	1	22192	3	Y	3282	3268	0	40	8	89
							1123	4	3610	9							
09	29400	X	28361	-0-	-1039	-0-	1096	1	23372	3	Y	3341	3141	0	153	8	136
							218	4	3675	9							
10	30442	X	22236	-0-	-8206	-0-	642	1	18581	3	Y	2373	2385	0	12	8	112
							403	4	2610	9							
11	34120	X	34120	-0-	-0-	-0-	1706	1	27959	3	Y	4050	3962	0	76	8	124
							4455	9									
*12	32572	X	32572	-0-	-0-	-0-	1580	1	27040	3	Y	3593	3537	0	101	8	79
							3952	9									
*01	29295	X	26926	-0-	-2369	-0-	1384	1	22504	3	Y	2744	2686	0	51	8	86
							20	4	3018	9							
*02	31836	X	21981	-0-	-9855	-0-	1160	1	18136	3	Y	2437	2368	0	86	8	69
							4	4	2681	9							
*03	35247	X	28074	-0-	-7173	-0-	1452	1	23003	3	Y	3290	3132	0	121	8	106
							3619	9									
*04	34110	X	20933	-0-	-13177	-0-	16809	3	1271	4	Y	2594	2526	0	64	8	110
							2853	9									
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									

HERC STATE 6-15-54-4C WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16151	X	14447	-0-	-1704	-0-	660	1	11694	3	Y	1903	1879	0	14	8	63
							2093	9									
08	15872	X	14673	-0-	-1199	-0-	958	1	11529	3	Y	1987	1978	0	18	8	54
							2186	9									
09	14430	X	14321	-0-	-109	-0-	545	1	11627	3	Y	1954	1874	0	53	8	81
							2149	9									
10	14570	X	10852	-0-	-3718	-0-	308	1	8915	3	Y	1481	1488	0	4	8	70
							1629	9									
11	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	711	1	11657	3	Y	2028	2011	0	24	8	63
							2231	9									
*12	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	735	1	12556	3	Y	2009	1994	0	33	8	45
							2210	9									
*01	14787	X	12766	-0-	-2021	-0-	618	1	10051	3	Y	1898	1863	0	20	8	60
							9	4	2088	9							
*02	13636	X	11783	-0-	-1853	-0-	591	1	9231	3	Y	1781	1753	0	37	8	51
							2	4	1959	9							
03	15500	X	12914	-0-	-2586	-0-	633	1	10037	3	Y	2040	1981	0	43	8	67
							2244	9									
*04	15000	X	10275	-0-	-4725	-0-	8474	3	1801	9	Y	1637	1609	0	25	8	70
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4A WELL #: 412H RRCID -> 290125 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	33356	X	31306	-0-	-2050	-0-	1410	1	25000	3	Y	4011	3951	0	41	8	133
							484	4	4412	9							
08	31217	X	30572	-0-	-645	-0-	1928	1	23199	3	Y	3796	3777	0	49	8	103
							1269	4	4176	9							
09	31290	X	30224	-0-	-1066	-0-	1087	1	23211	3	Y	3826	3614	0	159	8	156
							1717	4	4209	9							
10	32333	X	24386	-0-	-7947	-0-	680	1	19649	3	Y	3286	3271	0	15	8	156
							442	4	3615	9							
*11	31290	X	30231	-0-	-1059	-0-	1490	1	24431	3	Y	3913	3878	0	71	8	120
							6	4	4304	9							
*12	31310	X	31245	-0-	-65	-0-	1470	1	25146	3	Y	4208	4136	0	99	8	93
							4629	9									
*01	31217	X	26681	-0-	-4536	-0-	1296	1	21069	3	Y	3706	3628	0	54	8	117
							239	4	4077	9							
*02	28224	X	22902	-0-	-5322	-0-	1151	1	18003	3	Y	3300	3222	0	101	8	94
							118	4	3630	9							
03	31248	X	27646	-0-	-3602	-0-	1380	1	21858	3	Y	3874	3721	0	121	8	126
							147	4	4261	9							
*04	30240	X	19975	-0-	-10265	-0-	16524	3	350	4	Y	2819	2755	0	70	8	120
							3101	9									
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									

LINDSAY 2 WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266

*07	49600	X	26555	-0-	-23045	-0-	24735	3	14	4	N	1642	1630	0			92
							1806	9									
08	49600	X	36093	-0-	-13507	-0-	33465	3	2628	9	N	2389	2377	0			104
*09	46680	X	44609	-0-	-2071	-0-	42033	3	2576	9	N	2342	2323	0			123
*10	48236	X	34939	-0-	-13297	-0-	32732	3	2207	9	N	2006	2026	0	1	8	102
*11	41541	X	41541	-0-	-0-	-0-	39084	3	2457	9	N	2234	2250	0			86
12	46097	X	41263	-0-	-4834	-0-	38809	3	3	4	N	2228	2183	0			131
							2451	9									
*01	46097	X	41354	-0-	-4743	-0-	38960	3	2394	9	N	2176	2219	0			88
*02	41636	X	30666	-0-	-10970	-0-	28693	3	124	4	N	1681	1672	0	1	8	96
							1849	9									
*03	42935	X	39992	-0-	-2943	-0-	37823	3	2169	9	N	1972	1943	0	2	8	123
04	41550	X	34485	-0-	-7065	-0-	32284	3	134	4	N	1879	1847	0	4	8	151
							2067	9									
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									

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324

01	30473	X	27300	-0-	-3173	-0-	22648	3	4652	9	Y	4229	4142	0			147
*02	28392	X	24369	-0-	-4023	-0-	20170	3	4199	9	Y	3817	3831	0	1	8	132
*03	31434	X	15477	-0-	-15957	-0-	12937	3	2540	9	Y	2309	2391	0	3	8	47
04	30420	X	23157	-0-	-7263	-0-	19738	3	8	4	Y	3101	3086	0	8	8	54
							3411	9									
05	28923	X	18481	-0-	-10442	-0-	15048	3	3433	9	Y	3121	3101	0	3	8	71
06	26430	X	17822	-0-	-8608	-0-	14227	3	480	4	Y	2832	2830	0			73
							3115	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1C WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	23516	3	3218	9	Y	2925	2921	0	42
10	29140	X	28345	-0-	-795	-0-	25042	3	3303	9	Y	3003	3012	0 1 8	32
11	28200	X	26948	-0-	-1252	-0-	23809	3	3139	9	Y	2854	2852	0	34
12	29140	X	26238	-0-	-2902	-0-	23257	3	2981	9	Y	2710	2707	0	37
01	28334	X	25539	-0-	-2795	-0-	22537	3	3002	9	Y	2729	2671	0	95
02	25536	X	22294	-0-	-3242	-0-	19734	3	2560	9	Y	2327	2341	0 1 8	80
*03	28272	X	24290	-0-	-3982	-0-	21816	3	2474	9	Y	2249	2281	0 2 8	46
04	26940	X	22338	-0-	-4602	-0-	19380	3	2958	9	Y	2689	2685	0 3 8	47
05	26226	X	20489	-0-	-5737	-0-	18074	3	2415	9	Y	2195	2191	0 1 8	50
06	24720	X	19610	-0-	-5110	-0-	17073	3	265	4	Y	2065	2062	0	53
							2272	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30969	X	23479	-0-	-7490	-0-	19809	3	3670	9	Y	3336	3265	0	116
*02	27972	X	21797	-0-	-6175	-0-	18645	3	3152	9	Y	2865	2881	0 1 8	99
*03	30969	X	6801	-0-	-24168	-0-	5670	3	1131	9	Y	1028	1105	0 1 8	21
04	24690	X	12333	-0-	-12357	-0-	10677	3	4	4	Y	1502	1491	0 6 8	26
							1652	9							
05	24738	X	17877	-0-	-6861	-0-	15370	3	2507	9	Y	2279	2251	0 2 8	52
06	23340	X	17995	-0-	-5345	-0-	15399	3	104	4	Y	2265	2259	0	58
							2492	9							

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	13396	-0-	-1794	-0-	10392	3	3004	9	Y	2731	2719	0	61
*02	13720	X	12333	-0-	-1387	-0-	9889	3	2444	9	Y	2222	2231	0 1 8	51
*03	15190	X	12511	-0-	-2679	-0-	10180	3	2331	9	Y	2119	2129	0 1 8	40
04	14430	X	12259	-0-	-2171	-0-	9764	3	2495	9	Y	2268	2258	0 2 8	48
05	13702	X	12071	-0-	-1631	-0-	9627	3	2444	9	Y	2222	2219	0 1 8	50
06	13200	X	11777	-0-	-1423	-0-	9241	3	148	4	Y	2171	2170	0	51
							2388	9							

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28923	X	24604	-0-	-4319	-0-	21037	3	562	4	Y	2732	2722	0	61
							3005	9							
*02	23828	X	20671	-0-	-3157	-0-	17878	3	83	4	Y	2464	2468	0 1 8	56
							2710	9							
*03	26381	X	22867	-0-	-3514	-0-	19889	3	2978	9	Y	2707	2710	0 2 8	51
04	24960	X	20904	-0-	-4056	-0-	18046	3	2858	9	Y	2598	2590	0 4 8	55
05	24614	X	19950	-0-	-4664	-0-	17121	3	2829	9	Y	2572	2568	0 1 8	58
06	23820	X	17197	-0-	-6623	-0-	15294	3	43	4	Y	1691	1710	0	39
							1860	9							

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36704	X	27371	-0-	-9333	-0-	23088	3	4283	9	Y	3894	3879	0	87
*02	29876	X	23944	-0-	-5932	-0-	20250	3	3694	9	Y	3358	3367	0 1 8	77
*03	31930	X	26993	-0-	-4937	-0-	22773	3	4220	9	Y	3836	3838	0 2 8	73
04	29610	X	24613	-0-	-4997	-0-	20759	3	3854	9	Y	3504	3499	0 3 8	75
05	27683	X	24544	-0-	-3139	-0-	20748	3	3796	9	Y	3451	3448	0 1 8	77
06	26490	X	22448	-0-	-4042	-0-	19734	3	87	4	Y	2388	2409	0	56
							2627	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	33780	X	30940	-0-	-2840	-0-	26277	3	11	4	Y	4229	4220	0			73
							4652	9									
10	33015	X	28984	-0-	-4031	-0-	24729	3	4255	9	Y	3868	3891	0	1	8	49
11	31830	X	27677	-0-	-4153	-0-	23541	3	4136	9	Y	3760	3739	0			70
12	31961	X	26385	-0-	-5576	-0-	22403	3	3982	9	Y	3620	3621	0			69
01	31961	X	27087	-0-	-4874	-0-	22856	3	4231	9	Y	3846	3829	0			86
02	26376	X	23862	-0-	-2514	-0-	20212	3	3650	9	Y	3318	3327	0	1	8	76
*03	28985	X	24213	-0-	-4772	-0-	21221	3	25	4	Y	2697	2719	0	3	8	51
							2967	9									
04	27690	X	23822	-0-	-3868	-0-	20591	3	7	4	Y	2931	2914	0	5	8	63
							3224	9									
05	27094	X	22168	-0-	-4926	-0-	18766	3	3402	9	Y	3093	3085	0	2	8	69
06	26220	X	21006	-0-	-5214	-0-	17937	3	66	4	Y	2730	2735	0			64
							3003	9									

FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961

*07	32488	X	20741	-0-	-11747	-0-	1933	1	16243	3	Y	1961	1955	0	21	8	83
							408	4	2157	9							
08	32488	X	30230	-0-	-2258	-0-	3089	1	23571	3	Y	2787	2746	0	36	8	88
							504	4	3066	9							
09	31440	X	28073	-0-	-3367	-0-	2449	1	22137	3	Y	2610	2441	0	114	8	143
							616	4	2871	9							
10	29228	X	29228	-0-	-0-	-0-	2587	1	23772	3	Y	2521	2582	0	12	8	70
							96	4	2773	9							
11	29250	X	27973	-0-	-1277	-0-	2728	1	21778	3	Y	2475	2438	0	41	8	66
							744	4	2723	9							
*12	30225	X	29054	-0-	-1171	-0-	2839	1	23295	3	Y	2618	2562	0	59	8	63
							40	4	2880	9							
*01	30225	X	25907	-0-	-4318	-0-	2735	1	20236	3	Y	2278	2230	0	38	8	73
							430	4	2506	9							
*02	26404	X	24252	-0-	-2152	-0-	2628	1	19184	3	Y	2151	2083	0	61	8	80
							74	4	2366	9							
*03	29233	X	26048	-0-	-3185	-0-	2860	1	20639	3	Y	2241	2179	0	71	8	71
							84	4	2465	9							
*04	28110	X	23616	-0-	-4494	-0-	1461	1	19483	3	Y	2212	2163	0	49	8	71
							239	4	2433	9							
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							

FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124

*11	27094	X	27094	-0-	-0-	-0-	2696	1	21531	3	Y	2606	2574	0	37	8	70
							2867	9									
*12	28210	X	26565	-0-	-1645	-0-	2575	1	21148	3	Y	2584	2537	0	55	8	62
							2842	9									
*01	28644	X	23149	-0-	-5495	-0-	2456	1	18167	3	Y	2262	2218	0	33	8	73
							38	4	2488	9							
*02	25872	X	21061	-0-	-4811	-0-	2252	1	16430	3	Y	2159	2091	0	61	8	80
							4	4	2375	9							
*03	28644	X	23318	-0-	-5326	-0-	2523	1	18215	3	Y	2345	2274	0	77	8	74
							2580	9									
*04	27090	X	24051	-0-	-3039	-0-	1493	1	19916	3	Y	2402	2340	0	59	8	77
							2642	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	37510	X	23462	-0-	-14048	-0-	2157	1	18112	3	Y	2877	2879	0	44	8	121
							28	4	3165	9							
08	36983	X	34924	-0-	-2059	-0-	3433	1	26196	3	Y	4651	4540	0	86	8	146
							179	4	5116	9							
09	35790	X	35500	-0-	-290	-0-	3002	1	27144	3	Y	4643	4251	0	288	8	250
							247	4	5107	9							
10	40779	X	40779	-0-	-0-	-0-	3511	1	32254	3	Y	4522	4615	0	31	8	126
							40	4	4974	9							
*11	37388	X	37388	-0-	-0-	-0-	3681	1	29368	3	Y	3773	3692	0	107	8	100
							189	4	4150	9							
*12	38655	X	38655	-0-	-0-	-0-	3703	1	30399	3	Y	4132	3969	0	166	8	97
							8	4	4545	9							
*01	40765	X	35165	-0-	-5600	-0-	3555	1	26323	3	Y	3872	3749	0	97	8	123
							1028	4	4259	9							
*02	36820	X	32483	-0-	-4337	-0-	3396	1	24775	3	Y	3851	3668	0	165	8	141
							76	4	4236	9							
*03	40765	X	32484	-0-	-8281	-0-	3455	1	24932	3	Y	3692	3532	0	186	8	115
							36	4	4061	9							
*04	37410	X	28772	-0-	-8638	-0-	1736	1	23163	3	Y	3378	3268	0	118	8	107
							157	4	3716	9							
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							

FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	38688	X	35738	-0-	-2950	-0-	3404	1	28597	3	Y	3397	3328	0	40	8	235
							3737	9									
08	37975	X	33182	-0-	-4793	-0-	3438	1	26225	3	Y	3009	2952	0	42	8	250
							209	4	3310	9							
09	34800	X	33121	-0-	-1679	-0-	2917	1	26373	3	Y	3288	3095	0	169	8	274
							214	4	3617	9							
10	36393	X	36393	-0-	-0-	-0-	3240	1	29755	3	Y	3089	3148	0	17	8	198
							3398	9									
11	35452	X	35452	-0-	-0-	-0-	3564	1	28441	3	Y	3105	3043	0	59	8	201
							31	4	3416	9							
*12	37691	X	37691	-0-	-0-	-0-	3713	1	30482	3	Y	3178	3082	0	112	8	185
							3496	9									
*01	36394	X	30041	-0-	-6353	-0-	3218	1	23808	3	Y	2640	2606	0	55	8	164
							111	4	2904	9							
*02	33096	X	27706	-0-	-5390	-0-	3040	1	22181	3	Y	2254	2116	0	49	8	253
							6	4	2479	9							
*03	37696	X	30822	-0-	-6874	-0-	3347	1	24140	3	Y	2996	2879	0	66	8	304
							39	4	3296	9							
*04	36480	X	28014	-0-	-8466	-0-	1740	1	23209	3	Y	2713	2748	0	66	8	203
							81	4	2984	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	2450	1	20573	3	Y	2912	2841	0	49	8	201
							3203	9									
08	25761	X	21448	-0-	-4313	-0-	2194	1	16736	3	Y	2242	2212	0	46	8	185
							52	4	2466	9							
09	24930	X	20116	-0-	-4814	-0-	1757	1	15880	3	Y	2208	2037	0	178	8	178
							50	4	2429	9							
10	26226	X	18271	-0-	-7955	-0-	1621	1	14894	3	Y	1596	1654	0	18	8	102
							1756	9									
*11	25380	X	20998	-0-	-4382	-0-	2113	1	16861	3	Y	1840	1762	0	63	8	117
							2024	9									
*12	26226	X	25315	-0-	-911	-0-	2434	1	19990	3	Y	2628	2525	0	66	8	154
							2891	9									
*01	24471	X	24471	-0-	-0-	-0-	2581	1	19101	3	Y	2456	2422	0	35	8	153
							87	4	2702	9							
*02	20806	X	20806	-0-	-0-	-0-	2210	1	16134	3	Y	1944	1774	0	113	8	210
							324	4	2138	9							
*03	25327	X	23028	-0-	-2299	-0-	2461	1	17753	3	Y	2558	2352	0	168	8	248
							2814	9									
*04	24510	X	21627	-0-	-2883	-0-	1332	1	17772	3	Y	2294	2259	0	116	8	167
							2523	9									
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									

FIVER STATE 18-27F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	26877	X	24976	-0-	-1901	-0-	2342	1	19679	3	Y	2686	2640	0	28	8	186
							2955	9									
08	26536	X	23185	-0-	-3351	-0-	2356	1	17985	3	Y	2479	2429	0	30	8	206
							117	4	2727	9							
09	24540	X	23654	-0-	-886	-0-	2025	1	18309	3	Y	2725	2586	0	116	8	229
							322	4	2998	9							
10	27838	X	27838	-0-	-0-	-0-	2448	1	22508	3	Y	2604	2652	0	14	8	167
							18	4	2864	9							
*11	27700	X	27700	-0-	-0-	-0-	2753	1	21970	3	Y	2662	2602	0	55	8	172
							49	4	2928	9							
*12	27495	X	27495	-0-	-0-	-0-	2667	1	21887	3	Y	2674	2577	0	115	8	154
							2941	9									
*01	27838	X	24925	-0-	-2913	-0-	2633	1	19487	3	Y	2462	2395	0	70	8	151
							97	4	2708	9							
*02	25844	X	21082	-0-	-4762	-0-	2300	1	16784	3	Y	1746	1607	0	102	8	188
							77	4	1921	9							
*03	28613	X	22885	-0-	-5728	-0-	2474	1	17866	3	Y	2270	2141	0	91	8	226
							48	4	2497	9							
*04	27690	X	21051	-0-	-6639	-0-	1295	1	17270	3	Y	2196	2201	0	57	8	164
							70	4	2416	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 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
*09	27750	X	20005	-0-	-7745	-0-	16879	3	3126	9	Y	2842	2836	0			72
10	25637	X	22098	-0-	-3539	-0-	18682	3	13	4	Y	3094	3111	0	1	8	54
							3403	9									
11	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	20318	3	3641	9	Y	3310	3264	0			100
12	29196	X	29196	-0-	-0-	-0-	25166	3	4030	9	Y	3664	3712	0			52
*01	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	19138	3	3435	9	Y	3123	3132	0			43
02	22372	X	21926	-0-	-446	-0-	18946	3	2980	9	Y	2709	2682	0	2	8	68
*03	29202	X	21454	-0-	-7748	-0-	18488	3	2966	9	Y	2696	2711	0	2	8	51
04	28260	X	19277	-0-	-8983	-0-	17131	3	2146	9	Y	1951	1885	0	4	8	113
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

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
*01	33883	X	33008	-0-	-875	-0-	27956	3	5052	9	Y	4593	4587	0			63
02	30828	X	27831	-0-	-2997	-0-	23541	3	4290	9	Y	3900	3864	0	1	8	98
*03	34131	X	33066	-0-	-1065	-0-	28325	3	4741	9	Y	4310	4325	0	2	8	81
04	33030	X	23288	-0-	-9742	-0-	20574	3	2714	9	Y	2467	2402	0	3	8	143
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

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
*01	24366	X	23651	-0-	-715	-0-	21170	3	198	4	Y	2075	2063	0			62
							2283	9									
*02	24332	X	22209	-0-	-2123	-0-	19952	3	2257	9	Y	2052	2065	0	1	8	48
*03	26939	X	23371	-0-	-3568	-0-	21075	3	33	4	Y	2057	2065	0	1	8	39
							2263	9									
04	26070	X	22725	-0-	-3345	-0-	20527	3	43	4	Y	1959	1915	0	2	8	81
							2155	9									
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									

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
*01	22072	X	20692	-0-	-1380	-0-	18095	3	3	4	Y	2358	2353	0			32
							2594	9									
*02	19936	X	17447	-0-	-2489	-0-	14996	3	2451	9	Y	2228	2203	0	1	8	56
*03	21979	X	19406	-0-	-2573	-0-	16654	3	2	4	Y	2500	2508	0	1	8	47
							2750	9									
04	20010	X	8571	-0-	-11439	-0-	6687	3	1884	9	Y	1713	1659	0	2	8	99
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4D-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	51300	X	31199	-0-	-20101	-0-	27961	3	3238	9	Y	2944	2924	0			49
10	40083	X	17627	-0-	-22456	-0-	15997	3	11	4	Y	1472	1479	0	1	8	41
							1619	9									
11	33780	X	29582	-0-	-4198	-0-	26454	3	50	4	Y	2798	2785	0			54
							3078	9									
12	33170	X	26527	-0-	-6643	-0-	23802	3	2725	9	Y	2477	2474	0			57
*01	32240	X	25072	-0-	-7168	-0-	22501	3	2571	9	Y	2337	2324	0			70
02	29120	X	27610	-0-	-1510	-0-	24870	3	2740	9	Y	2491	2502	0	1	8	58
03	30566	X	25940	-0-	-4626	-0-	23535	3	39	4	Y	2151	2166	0	2	8	41
							2366	9									
04	29580	X	22491	-0-	-7089	-0-	20470	3	2021	9	Y	1837	1799	0	3	8	76
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

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699

01	133486	X	86714	-0-	-46772	-0-	82101	3	4613	9	Y	4194	4097	0			157
*02	120568	X	120183	-0-	-385	-0-	113602	3	46	4	Y	5941	5821	0	5	8	272
							6535	9									
*03	129656	X	129656	-0-	-0-	-0-	123508	3	6148	9	Y	5589	5765	0	7	8	89
04	124248	X	124248	-0-	-0-	-0-	118431	3	489	4	Y	4844	4840	0	14	8	79
							5328	9									
05	133052	X	128023	-0-	-5029	-0-	121992	3	6031	9	Y	5483	5429	0	7	8	126
06	128760	X	121689	-0-	-7071	-0-	116451	3	102	4	Y	4669	4719	0			76
							5136	9									

CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545

01	114607	X	103979	-0-	-10628	-0-	98669	3	5310	9	Y	4827	4738	0			180
02	103516	X	93920	-0-	-9596	-0-	89930	3	3990	9	Y	3627	3636	0	5	8	166
*03	144958	X	144958	-0-	-0-	-0-	138058	3	6900	9	Y	6273	6330	0	9	8	100
04	126417	X	126417	-0-	-0-	-0-	119967	3	13	4	Y	5852	5839	0	17	8	96
							6437	9									
05	126399	X	126399	-0-	-0-	-0-	120145	3	6254	9	Y	5685	5642	0	8	8	131
06	100620	X	95223	-0-	-5397	-0-	90274	3	90	4	Y	4417	4476	0			72
							4859	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10840 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	34131	X	21990	-0-	-12141	-0-	18614	3	3376	9	Y	3069	2988	0			223
08	34131	X	17505	-0-	-16626	-0-	14818	3	2687	9	Y	2443	2620	0			46
*09	31050	X	13045	-0-	-18005	-0-	11032	3	34	4	Y	1799	1801	0			44
							1979	9									
*10	32085	X	11429	-0-	-20656	-0-	9819	3	1610	9	Y	1464	1465	0	1	8	42
*11	31050	X	7549	-0-	-23501	-0-	6386	3	1163	9	Y	1057	1026	0			73
12	21979	X	10281	-0-	-11698	-0-	8983	3	1298	9	Y	1180	1220	0			33
01	17515	X	11234	-0-	-6281	-0-	9426	3	1808	9	Y	1644	1605	0			72
*02	10500	X	8879	-0-	-1621	-0-	7453	3	1426	9	Y	1296	1317	0	1	8	50
*03	11439	X	11003	-0-	-436	-0-	9223	3	1780	9	Y	1618	1608	0	2	8	58
04	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	10191	3	72	4	Y	1852	1848	0	4	8	58
							2037	9									
05	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	11819	3	2454	9	Y	2231	2238	0	2	8	49
06	10860	X	10750	-0-	-110	-0-	8689	3	55	4	Y	1824	1796	0			77
							2006	9									

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
*07	46531	X	35984	-0-	-10547	-0-	31599	3	4385	9	Y	3986	3885	0			290
08	46531	X	30177	-0-	-16354	-0-	26258	3	3919	9	Y	3563	3785	0			68
*09	44520	X	22875	-0-	-21645	-0-	20040	3	2835	9	Y	2577	2581	0	1	8	63
*10	46004	X	17224	-0-	-28780	-0-	14773	3	2451	9	Y	2228	2226	0	2	8	63
*11	44520	X	12586	-0-	-31934	-0-	10626	3	1960	9	Y	1782	1722	0			123
12	35991	X	11953	-0-	-24038	-0-	9210	3	2743	9	Y	2494	2546	0			71
01	30163	X	12959	-0-	-17204	-0-	11165	3	1794	9	Y	1631	1631	0			71
*02	19124	X	9833	-0-	-9291	-0-	8397	3	28	4	Y	1280	1299	0	3	8	49
							1408	9									
*03	17236	X	13969	-0-	-3267	-0-	11839	3	2130	9	Y	1936	1912	0	4	8	69
04	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	15804	3	2871	9	Y	2610	2588	0	10	8	81
05	25252	X	25252	-0-	-0-	-0-	21480	3	3772	9	Y	3429	3429	0	5	8	76
*06	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	15871	3	1067	4	Y	2661	2624	0			113
							2927	9									

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
01	38781	X	31744	-0-	-7037	-0-	1540	1	25032	3	Y	4681	4617	0			158
							23	4	5149	9							
02	33824	X	25549	-0-	-8275	-0-	1270	1	19863	3	Y	4010	4047	0			121
							5	4	4411	9							
03	37448	X	28810	-0-	-8638	-0-	1405	1	22269	3	Y	4669	4668	0			122
							5136	9									
*04	36240	X	25329	-0-	-10911	-0-	20598	3	4731	9	Y	4301	4319	0			104
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

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
01	49166	X	35308	-0-	-13858	-0-	1804	1	29342	3	Y	3760	3730	0			127
							26	4	4136	9							
02	44408	X	31297	-0-	-13111	-0-	1631	1	25511	3	Y	3772	3785	0			114
							6	4	4149	9							
03	47368	X	34068	-0-	-13300	-0-	1746	1	27667	3	Y	4232	4235	0			111
							4655	9									
*04	44220	X	31881	-0-	-12339	-0-	27413	3	1	4	Y	4061	4073	0			99
							4467	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	38440	X	36230	-0-	-2210	-0-	1914	1	31122	3	Y	2867	2894	0			61
							40	4	3154	9							
02	33348	X	32244	-0-	-1104	-0-	1767	1	27629	3	Y	2584	2553	0			92
							6	4	2842	9							
03	38347	X	33313	-0-	-5034	-0-	1805	1	28607	3	Y	2637	2620	0			109
							2901	9									
*04	37110	X	32352	-0-	-4758	-0-	29231	3	3121	9	Y	2837	2848	0			98
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

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
01	25730	X	22899	-0-	-2831	-0-	1100	1	17882	3	Y	3178	3211	0			67
							421	4	3496	9							
02	22092	X	19801	-0-	-2291	-0-	997	1	15621	3	Y	2805	2773	0			99
							97	4	3086	9							
03	24459	X	19292	-0-	-5167	-0-	962	1	15248	3	Y	2725	2712	0			112
							84	4	2998	9							
*04	23670	X	17307	-0-	-6363	-0-	14112	3	155	4	Y	2764	2781	0			95
							3040	9									
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									

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
01	20956	X	15692	-0-	-5264	-0-	739	1	12007	3	Y	2243	2240	0			76
							479	4	2467	9							
02	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	1040	1	16279	3	Y	2827	2818	0			85
							46	4	3110	9							
03	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	1115	1	17664	3	Y	3285	3284	0			86
							3614	9									
*04	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	17023	3	3	4	Y	3023	3036	0			73
							3325	9									
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									

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
01	46314	X	36832	-0-	-9482	-0-	1697	1	27591	3	Y	6835	6897	0			145
							25	4	7519	9							
02	39956	X	30101	-0-	-9855	-0-	1419	1	22203	3	Y	5885	5821	0			209
							5	4	6474	9							
03	44206	X	29924	-0-	-14282	-0-	1398	1	22143	3	Y	5803	5773	0			239
							6383	9									
*04	40380	X	18242	-0-	-22138	-0-	13908	3	87	4	Y	3861	3967	0			133
							4247	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. GAS	(I) 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	29233	X	11867	-0-		-17366	-0-	574	1	9345	3	Y	1352	1379	0			29
								461	4	1487	9							
02	23016	X	8250	-0-		-14766	-0-	428	1	6681	3	Y	992	986	0			35
								50	4	1091	9							
03	25203	X	3354	-0-		-21849	-0-	150	1	2378	3	Y	721	726	0			30
								33	4	793	9							
*04	21360	X	1552	-0-		-19808	-0-	1055	3	37	4	Y	418	434	0			14
								460	9									
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									

HERC STATE 6-15-54-4I WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	32248	-0-		-1852	-0-	1603	1	26043	3	Y	3482	3511	0			74
								772	4	3830	9							
02	32228	X	29386	-0-		-2842	-0-	1546	1	24177	3	Y	3153	3115	0			112
								195	4	3468	9							
03	35960	X	31020	-0-		-4940	-0-	1621	1	25678	3	Y	3179	3160	0			131
								224	4	3497	9							
*04	34800	X	23683	-0-		-11117	-0-	20427	3	324	4	Y	2665	2704	0			92
								2932	9									
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									

FIVER STATE 18-27K-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 291668 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39701	X	39701	-0-		-0-	-0-	2071	1	33700	3	Y	3545	3579	0			75
								30	4	3900	9							
02	37268	X	35269	-0-		-1999	-0-	1899	1	29692	3	Y	3337	3294	0			118
								7	4	3671	9							
03	42501	X	35450	-0-		-7051	-0-	1892	1	29973	3	Y	3259	3243	0			134
								3585	9									
*04	41130	X	33965	-0-		-7165	-0-	30203	3	1	4	Y	3419	3435	0			118
								3761	9									
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

HERC STATE 6-15-54-4F WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35123	X	30619	-0-		-4504	-0-	1555	1	25312	3	Y	3249	3280	0			69
								178	4	3574	9							
02	31724	X	28347	-0-		-3377	-0-	1497	1	23426	3	Y	3091	3050	0			110
								24	4	3400	9							
03	35123	X	29896	-0-		-5227	-0-	1570	1	24891	3	Y	3120	3101	0			129
								3	4	3432	9							
*04	33480	X	28756	-0-		-4724	-0-	25111	3	4	4	Y	3310	3325	0			114
								3641	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 4 WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14539	X	11651	-0-	-2888	-0-	9727	3	1924	9	Y	1749	1749	0			1
01	14539	X	12402	-0-	-2137	-0-	10490	3	1912	9	Y	1738	1737	0			2
*02	11452	X	11245	-0-	-207	-0-	9533	3	1712	9	Y	1556	1555	0			3
*03	12679	X	12370	-0-	-309	-0-	10532	3	1838	9	Y	1671	1672	0			2
04	12270	X	10900	-0-	-1370	-0-	9536	3	1364	9	Y	1240	1232	0	1	8	9
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

LINDSAY 4-9H-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378

01	22103	X	20828	-0-	-1275	-0-	17002	3	364	4	Y	3147	3146	0			4
							3462	9									
*02	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	15862	3	2960	9	Y	2691	2688	0	2	8	5
*03	21948	X	20566	-0-	-1382	-0-	17540	3	3026	9	Y	2751	2749	0	3	8	4
04	21240	X	18247	-0-	-2993	-0-	15188	3	3059	9	Y	2781	2760	0	5	8	20
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

LINDSAY 4 WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495

01	15500	X	13676	-0-	-1824	-0-	11441	3	2235	9	Y	2032	2031	0			3
*02	14000	X	13187	-0-	-813	-0-	10995	3	2192	9	Y	1993	1991	0	1	8	4
*03	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	12712	3	2338	9	Y	2125	2125	0	1	8	3
04	13230	X	11888	-0-	-1342	-0-	10044	3	1844	9	Y	1676	1665	0	2	8	12
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

CBR 8-5L-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 292147 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562

01	45787	X	34229	-0-	-11558	-0-	30305	3	3924	9	Y	3567	3579	0			68
*02	41356	X	36384	-0-	-4972	-0-	31877	3	4507	9	Y	4097	4081	0	1	8	83
*03	41540	X	40716	-0-	-824	-0-	36230	3	4486	9	Y	4078	4087	0	2	8	72
04	40200	X	36556	-0-	-3644	-0-	32791	3	3765	9	Y	3423	3407	0	4	8	84
05	41013	X	36828	-0-	-4185	-0-	32856	3	3972	9	Y	3611	3655	0	2	8	38
06	38880	X	29278	-0-	-9602	-0-	25938	3	3340	9	Y	3036	3008	0			66

CBR 8-5M-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 292148 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264

01	38285	X	34061	-0-	-4224	-0-	29126	3	4935	9	Y	4486	4491	0			22
*02	26992	X	24904	-0-	-2088	-0-	21392	3	3512	9	Y	3193	3194	0	1	8	20
*03	36177	X	29347	-0-	-6830	-0-	25174	3	4173	9	Y	3794	3789	0	2	8	23
04	35010	X	27726	-0-	-7284	-0-	23766	3	18	4	Y	3584	3582	0	4	8	21
							3942	9									
05	36177	X	28866	-0-	-7311	-0-	24668	3	1	4	Y	3815	3786	0	2	8	48
							4197	9									
06	32970	X	21357	-0-	-11613	-0-	18279	3	19	4	Y	2781	2764	0			65
							3059	9									

CBR 8-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 292149 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4I-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 292151 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	35619	X	33888	-0-	-1731	-0-	28772	3	5116	9	Y	4651	4670	0	1	8	175
01	37107	X	34387	-0-	-2720	-0-	29451	3	4936	9	Y	4487	4448	0			214
*02	33516	X	26003	-0-	-7513	-0-	22169	3	3834	9	Y	3485	3568	0	2	8	129
*03	37107	X	29422	-0-	-7685	-0-	25400	3	4022	9	Y	3656	3673	0	4	8	108
04	33270	X	26015	-0-	-7255	-0-	22622	3	4	4	Y	3081	3124	0	6	8	59
							3389	9									
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									

LINDSAY 9-4K-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292152 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665

*07	132525	X	53991	-0-	-78534	-0-	50984	3	3007	9	Y	2734	2723	0			106
08	132525	X	105083	-0-	-27442	-0-	100556	3	4527	9	Y	4115	4114	0			107
*09	113550	X	94297	-0-	-19253	-0-	90071	3	4226	9	Y	3842	3768	0	1	8	180
*10	105276	X	98304	-0-	-6972	-0-	94051	3	4253	9	Y	3866	3918	0	2	8	126
*11	101700	X	39493	-0-	-62207	-0-	37556	3	5	4	Y	1756	1701	0			181
							1932	9									
12	105090	X	103684	-0-	-1406	-0-	99307	3	4377	9	Y	3979	4009	0	1	8	150
*01	105090	X	96091	-0-	-8999	-0-	91948	3	7	4	Y	3760	3730	0			180
							4136	9									
*02	88788	X	78705	-0-	-10083	-0-	75416	3	3289	9	Y	2990	3056	0	3	8	111
*03	103695	X	93619	-0-	-10076	-0-	90115	3	3504	9	Y	3185	3197	0	5	8	94
04	100350	X	73641	-0-	-26709	-0-	70433	3	3208	9	Y	2916	2947	0	8	8	55
05	103695	X	85293	-0-	-18402	-0-	81762	3	3531	9	Y	3210	3219	0	4	8	42
06	93000	X	73907	-0-	-19093	-0-	70639	3	3268	9	Y	2971	2902	0			111

CBR 8-5K-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 292165 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294

01	38037	X	33006	-0-	-5031	-0-	28168	3	4838	9	Y	4398	4416	0			84
*02	34356	X	33544	-0-	-812	-0-	29092	3	4452	9	Y	4047	4047	0	2	8	82
*03	39215	X	36348	-0-	-2867	-0-	30472	3	5876	9	Y	5342	5327	0	3	8	94
04	37950	X	32837	-0-	-5113	-0-	27953	3	4884	9	Y	4440	4419	0	6	8	109
05	39215	X	32292	-0-	-6923	-0-	27089	3	5203	9	Y	4730	4787	0	3	8	49
06	35850	X	24725	-0-	-11125	-0-	20511	3	4214	9	Y	3831	3796	0			84

CBR 8-5N-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555

01	41850	X	34848	-0-	-7002	-0-	29818	3	5030	9	Y	4573	4580	0			22
*02	31892	X	29659	-0-	-2233	-0-	25400	3	4259	9	Y	3872	3869	0	1	8	24
*03	40207	X	34466	-0-	-5741	-0-	29498	3	4968	9	Y	4516	4510	0	2	8	28
04	38910	X	32088	-0-	-6822	-0-	27430	3	21	4	Y	4215	4215	0	3	8	25
							4637	9									
05	40207	X	33515	-0-	-6692	-0-	28576	3	1	4	Y	4489	4455	0	2	8	57
							4938	9									
06	33720	X	27595	-0-	-6125	-0-	23684	3	25	4	Y	3533	3507	0			83
							3886	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
01	33077	X	26604	-0-	-6473	-0-	21679	3	4925	9	Y	4477	4479	0			22
02	24948	X	21974	-0-	-2974	-0-	17878	3	4096	9	Y	3724	3722	0	1	8	23
*03	28489	X	26891	-0-	-1598	-0-	22136	3	4755	9	Y	4323	4318	0	2	8	26
04	27570	X	22347	-0-	-5223	-0-	18303	3	14	4	Y	3664	3664	0	4	8	22
							4030	9									
05	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
06	25740	X	11355	-0-	-14385	-0-	9001	3	9	4	Y	2132	2082	0			50
							2345	9									

HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635

01	84320	X	73061	-0-	-11259	-0-	3769	1	61297	3	Y	6698	6649	0			215
							627	4	7368	9							
02	76160	X	67133	-0-	-9027	-0-	3631	1	56826	3	Y	5911	5952	0			174
							174	4	6502	9							
03	78120	X	76915	-0-	-1205	-0-	4097	1	64934	3	Y	6925	6867	0			232
							266	4	7618	9							
*04	75600	X	52601	-0-	-22999	-0-	46280	3	648	4	Y	5157	5164	0			225
							5673	9									
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									

LINDSAY 10-3N-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006

*07	65317	X	51094	-0-	-14223	-0-	48301	3	2793	9	Y	2539	2563	0			57
08	65317	X	63295	-0-	-2022	-0-	60218	3	3077	9	Y	2797	2811	0			43
*09	62940	X	58285	-0-	-4655	-0-	55306	3	2979	9	Y	2708	2693	0	1	8	57
*10	60326	X	60307	-0-	-19	-0-	57484	3	2823	9	Y	2566	2558	0	2	8	63
*11	61260	X	56607	-0-	-4653	-0-	53708	3	11	4	Y	2625	2582	0			106
							2888	9									
12	63302	X	54951	-0-	-8351	-0-	52070	3	2881	9	Y	2619	2654	0			71
*01	63302	X	52943	-0-	-10359	-0-	50222	3	6	4	Y	2468	2494	0			45
							2715	9									
*02	54460	X	50032	-0-	-4428	-0-	47702	3	2330	9	Y	2118	2114	0	2	8	47
*03	60295	X	53379	-0-	-6916	-0-	50685	3	2694	9	Y	2449	2464	0	3	8	29
04	56610	X	46637	-0-	-9973	-0-	44226	3	2411	9	Y	2192	2157	0	5	8	59
05	55397	X	47590	-0-	-7807	-0-	45190	3	2400	9	Y	2182	2173	0	3	8	65
06	53610	X	19989	-0-	-33621	-0-	18964	3	1025	9	Y	932	951	0			46

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
*07	69006	X	44029	-0-	-24977	-0-	755	1	41001	3	Y	1942	1931	0			36
							137	4	2136	9							
08	65627	X	63222	-0-	-2405	-0-	937	1	59532	3	Y	2369	2324	0			81
							147	4	2606	9							
*09	63510	X	51779	-0-	-11731	-0-	893	1	48867	3	Y	1835	1847	0			69
							2019	9									
*10	61434	X	61434	-0-	-0-	-0-	1091	1	57556	3	Y	2534	2567	0	1	8	35
							2787	9									
*11	61170	X	56526	-0-	-4644	-0-	920	1	53151	3	Y	2232	2223	0			44
							2455	9									
*12	63209	X	58742	-0-	-4467	-0-	905	1	55363	3	Y	2249	2252	0			41
							2474	9									
*01	63209	X	53865	-0-	-9344	-0-	895	1	50737	3	Y	1966	1967	0			40
							70	4	2163	9							
*02	55496	X	48208	-0-	-7288	-0-	797	1	45352	3	Y	1866	1868	0	2	8	36
							6	4	2053	9							
*03	61442	X	54350	-0-	-7092	-0-	892	1	51213	3	Y	2041	2040	0	2	8	35
							2245	9									
04	56850	X	46840	-0-	-10010	-0-	11	1	44406	3	Y	1735	1720	0	4	8	46
							514	4	1909	9							
05	58745	X	49129	-0-	-9616	-0-	46959	3	2170	9	Y	1973	1973	0	2	8	44
06	52140	X	47556	-0-	-4584	-0-	45388	3	110	4	Y	1871	1858	0			57
							2058	9									

CBR 40-45A-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 293129 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177

*07	38130	X	-0-	-0-	-38130	-0-					Y	-0-	11	0			70
08	39339	X	-0-	-0-	-39339	-0-					Y	-0-	8	0			62
*09	38070	X	-0-	-0-	-38070	-0-					Y	-0-					62
*10	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					Y	-0-					62
*11	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-	54	0			8
*12	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2178	3	1	9	Y	1	8	0	1	8	-0-
*01	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3100	N	7545	-0-	4445	4445	6741	3	804	9	Y	731	683	0	4	8	44
*06	3000	N	3558	-0-	558	5003	2613	3	945	9	Y	859	839	0			64

CBR 40-45B-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 293130 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	120	0			13
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	71	0			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	427	400	0			32

CBR 40-45D-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 293132 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10786 - 21166

*09	35850	X	-0-	-0-	-35850	-0-					Y	-0-					74
*10	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					74
*11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2670	3	28	9	Y	25	64	0			35
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2111	3	646	9	Y	587	564	0	1	8	57
*01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	191	3	107	9	Y	97	131	0			23
*02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	644	3	111	9	Y	101	90	0	1	8	10
05	3100	N	6425	-0-	3325	3325	4559	3	1866	9	Y	1696	1600	0	4	8	102
*06	3000	N	5496	-0-	2496	5821	4471	3	1025	9	Y	932	965	0			69

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
*09	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-					152
*10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					152
*11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	132	0			20
*12	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	12257	3	1299	9	Y	1181	1086	0	1	8	114
*01	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	8042	3	1648	9	Y	1498	1254	0			358
*02	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	9265	3	1825	9	Y	1659	1720	0	4	8	293
*03	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	13667	3	2867	9	Y	2606	2668	0	6	8	225
04	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	14588	3	3229	9	Y	2935	2852	0	10	8	298
05	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	15674	3	3691	9	Y	3355	3446	0	5	8	202
*06	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	10303	3	2232	9	Y	2029	2080	0			151

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	185					185
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	487	625	0			47
*01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2006	3	1142	9	Y	1038	837	0			248
*02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	5638	3	1315	9	Y	1195	1231	0	1	8	211
*03	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	10616	3	1978	9	Y	1798	1852	0	2	8	155
04	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	10769	3	2144	9	Y	1949	1902	0	4	8	198
05	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	11885	3	2706	9	Y	2460	2508	0	2	8	148
*06	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	10716	3	2118	9	Y	1925	1930	0			143

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
*07	37386	X	29388	-0-	-7998	-0-	24669	3	5	4	Y	4285	4265	0			94
							4714	9									
08	33418	X	27101	-0-	-6317	-0-	22592	3	4509	9	Y	4099	4109	0			84
*09	32340	X	21630	-0-	-10710	-0-	17959	3	37	4	Y	3304	3305	0			83
							3634	9									
*10	29388	X	19655	-0-	-9733	-0-	16572	3	3083	9	Y	2803	2830	0	1	8	55
*11	28440	X	16153	-0-	-12287	-0-	13605	3	2548	9	Y	2316	2298	0			73
*12	29388	X	19896	-0-	-9492	-0-	16212	3	3684	9	Y	3349	3304	0			118
01	27094	X	19737	-0-	-7357	-0-	15825	3	28	4	Y	3531	3534	0			115
							3884	9									
*02	20188	X	18666	-0-	-1522	-0-	14907	3	3759	9	Y	3417	3413	0	1	8	118
*03	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	17162	3	118	4	Y	3719	3700	0	3	8	134
							4091	9									
04	21685	X	21685	-0-	-0-	-0-	17501	3	24	4	Y	3782	3714	0	5	8	197
							4160	9									
05	27851	X	27851	-0-	-0-	-0-	23997	3	3854	9	Y	3504	3552	0	2	8	147
*06	22729	X	22729	-0-	-0-	-0-	18655	3	8	4	Y	3696	3710	0			133
							4066	9									

CBR 40-45C-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 293140 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10935 - 21262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	1	5	0			1
*12	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1759	3	121	9	Y	110	100	0			11
*01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	358	3	14	9	Y	13	21	0			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	2	2	0			-0-
05	T. A.		1147	-0-	1147	1147	904	3	243	9	Y	221	207	0	1	8	13
06	T. A.		5151	-0-	5151	6298	4307	3	844	9	Y	767	723	0			57

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
*07	35033	X	35033	-0-	-0-	-0-	30154	3	5	4	Y	4431	4424	0			97
							4874	9									
08	31590	X	31590	-0-	-0-	-0-	27308	3	4282	9	Y	3893	3910	0			80
*09	29370	X	29325	-0-	-45	-0-	25351	3	52	4	Y	3565	3556	0			89
							3922	9									
*10	30349	X	29059	-0-	-1290	-0-	25170	3	3889	9	Y	3535	3553	0	1	8	70
*11	29370	X	27378	-0-	-1992	-0-	23819	3	3559	9	Y	3235	3204	0			101
*12	30349	X	29171	-0-	-1178	-0-	25251	3	3920	9	Y	3564	3540	0			125
01	30349	X	27518	-0-	-2831	-0-	24012	3	42	4	Y	3149	3172	0			102
							3464	9									
*02	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	21794	3	3507	9	Y	3188	3178	0	2	8	110
*03	27776	X	27449	-0-	-327	-0-	23690	3	163	4	Y	3269	3259	0	3	8	117
							3596	9									
04	26880	X	26656	-0-	-224	-0-	23093	3	32	4	Y	3210	3155	0	5	8	167
							3531	9									
05	41720	X	41720	-0-	-0-	-0-	38661	3	3059	9	Y	2781	2830	0	2	8	116
06	26880	X	24300	-0-	-2580	-0-	21368	3	9	4	Y	2657	2678	0			95
							2923	9									

LINDSAY 3-10O-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 293183 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12272 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	56792	X	41243	-0-	-15549	-0-	708	1	38422	3	Y	1921	1909	0			36
							2113	9									
08	58278	X	58278	-0-	-0-	-0-	864	1	54834	3	Y	2345	2300	0			81
							2580	9									
*09	52260	X	48885	-0-	-3375	-0-	842	1	46039	3	Y	1822	1834	0			69
							2004	9									
*10	52351	X	52351	-0-	-0-	-0-	928	1	48996	3	Y	2206	2243	0	1	8	31
							2427	9									
*11	56400	X	49614	-0-	-6786	-0-	803	1	46341	3	Y	2245	2231	0			45
							2470	9									
12	58280	X	52329	-0-	-5951	-0-	803	1	49066	3	Y	2236	2240	0			41
							2460	9									
*01	58280	X	47519	-0-	-10761	-0-	783	1	44374	3	Y	2147	2145	0			43
							2362	9									
*02	47292	X	45441	-0-	-1851	-0-	749	1	42646	3	Y	1849	1855	0	2	8	35
							12	4	2034	9							
*03	52359	X	49027	-0-	-3332	-0-	812	1	46583	3	Y	1484	1491	0	3	8	25
							1632	9									
04	50640	X	42712	-0-	-7928	-0-	10	1	40656	3	Y	1608	1586	0	5	8	42
							277	4	1769	9							
05	52328	X	45865	-0-	-6463	-0-	43843	3	2022	9	Y	1838	1837	0	2	8	41
06	48690	X	44866	-0-	-3824	-0-	42861	3	2005	9	Y	1823	1808	0			56

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 40-45I-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 293194 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11251 - 21344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	32220	X	28323	-0-	-3897	-0-	24394	3	49	4	Y	3527	3522	0			88
							3880	9									
*10	32860	X	29773	-0-	-3087	-0-	25682	3	4091	9	Y	3719	3733	0	1	8	73
*11	30720	X	29866	-0-	-854	-0-	26017	3	3849	9	Y	3499	3462	0			110
*12	31744	X	29057	-0-	-2687	-0-	25144	3	3913	9	Y	3557	3542	0			125
01	31744	X	28618	-0-	-3126	-0-	24424	3	43	4	Y	3774	3776	0			123
							4151	9									
*02	27888	X	25021	-0-	-2867	-0-	21545	3	3476	9	Y	3160	3173	0	1	8	109
*03	30876	X	27357	-0-	-3519	-0-	23491	3	162	4	Y	3367	3353	0	2	8	121
							3704	9									
04	29880	X	25309	-0-	-4571	-0-	21730	3	30	4	Y	3226	3176	0	3	8	168
							3549	9									
05	33619	X	33619	-0-	-0-	-0-	30560	3	3059	9	Y	2781	2832	0	1	8	116
06	27690	X	23327	-0-	-4363	-0-	20272	3	9	4	Y	2769	2786	0			99
							3046	9									

CBR 40-45J-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 293195 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10759 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	36084	X	32726	-0-	-3358	-0-	26683	3	5	4	Y	5489	5500	0			120
							6038	9									
08	36084	X	33040	-0-	-3044	-0-	27001	3	6039	9	Y	5490	5497	0			113
*09	34530	X	31909	-0-	-2621	-0-	25967	3	53	4	Y	5354	5333	0			134
							5889	9									
*10	33883	X	33288	-0-	-595	-0-	27674	3	5614	9	Y	5104	5136	0	1	8	101
*11	32250	X	29708	-0-	-2542	-0-	24578	3	5130	9	Y	4664	4619	0			146
12	33046	X	30393	-0-	-2653	-0-	24691	3	5702	9	Y	5184	5148	0			182
*01	33294	X	30496	-0-	-2798	-0-	24681	3	44	4	Y	5246	5258	0			170
							5771	9									
*02	30072	X	25919	-0-	-4153	-0-	20982	3	4937	9	Y	4488	4502	0	1	8	155
*03	33294	X	28160	-0-	-5134	-0-	22887	3	157	4	Y	4651	4636	0	3	8	167
							5116	9									
04	29700	X	26813	-0-	-2887	-0-	21864	3	30	4	Y	4472	4402	0	4	8	233
							4919	9									
05	34522	X	34522	-0-	-0-	-0-	30346	3	4176	9	Y	3796	3868	0	2	8	159
06	29520	X	24088	-0-	-5432	-0-	20065	3	8	4	Y	3650	3678	0			131
							4015	9									

TIGIWON 2627-C23 E WELL #: 1H RRCID -> 293394 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12590 - 22200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	30690	X	-0-	-0-	-30690	-0-					N	-0-	3	0			431
02	22064	X	-0-	-0-	-22064	-0-					N	-0-					431
03	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					431
*04	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	11821	3	4430	9	N	4027	3885	0			573
05	33174	X	33174	-0-	-0-	-0-	25779	3	7395	9	N	6723	6420	0			876
*06	36432	X	36432	-0-	-0-	-0-	30495	3	5937	9	N	5397	5474	0	32	8	767

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
01	4371	X	1865	-0-	-2506	-0-	1135	3	730	9	N	664	726	0	1	8	536
02	3948	X	2931	-0-	-1017	-0-	1740	3	3	4	N	1080	834	0	3	8	779
							1188	9									
03	4433	X	1839	-0-	-2594	-0-	1103	3	736	9	N	669	892	0	3	8	553
*04	4290	X	1984	-0-	-2306	-0-	1114	3	870	9	N	791	725	0	3	8	616
*05	4433	X	2432	-0-	-2001	-0-	1442	3	990	9	N	900	589	0	4	8	923
06	3150	X	2558	-0-	-592	-0-	1506	3	1052	9	N	956	1030	0	12	8	837

BOYD 21 WELL #: 431H RRCID -> 293400 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477

*07	4712	X	4399	-0-	-313	-0-	15	1	2222	3	Y	1965	1799	0			259
							2162	9									
*08	3906	X	3886	-0-	-20	-0-	1647	3	11	4	Y	2025	2138	0	5	8	141
							2228	9									
*09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	6	1	1913	3	Y	1953	1896	0	14	8	184
							2148	9									
*10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	3146	3	10	4	Y	2620	2641	0	5	8	158
							2882	9									
*11	3750	X	3130	-0-	-620	-0-	12	1	1439	3	Y	1526	1535	0	1	8	148
							1679	9									
*12	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	12	1	1407	3	Y	1927	1917	0	11	8	147
							5	4	2120	9							
*01	3906	X	1450	-0-	-2456	-0-	533	3	917	9	Y	834	879	0	17	8	85
*02	4704	X	2156	-0-	-2548	-0-	739	3	19	4	Y	1271	1201	0	7	8	148
							1398	9									
03	5208	X	4321	-0-	-887	-0-	2611	3	12	4	Y	1544	1576	0	25	8	91
							1698	9									
*04	3030	X	2862	-0-	-168	-0-	170	1	1401	3	Y	1174	1113	0	73	8	79
							1291	9									
05	3131	X	1472	-0-	-1659	-0-	40	1	430	3	Y	911	877	0	10	8	103
							1002	9									
*06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	22	1	1182	3	Y	1851	1698	0	24	8	232
							104	4	2036	9							

MANITOU 2326-27 WELL #: 3H RRCID -> 293404 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532

*01	7254	X	6195	-0-	-1059	-0-	4426	3	1769	9	Y	1608	1625	0	3	8	372
*02	6832	X	6434	-0-	-398	-0-	4549	3	1885	9	Y	1714	1625	0	3	8	458
03	7812	X	6459	-0-	-1353	-0-	4415	3	2044	9	Y	1858	1952	0	5	8	359
*04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	6381	3	2184	9	Y	1985	1855	0	5	8	484
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									

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951

*01	9672	X	7917	-0-	-1755	-0-	6340	3	1577	9	Y	1434	1394	0	6	8	66
*02	8736	X	4736	-0-	-4000	-0-	3723	3	10	4	Y	912	885	0	7	8	86
							1003	9									
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	43	119	0	6	8	4
*04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	11229	3	5	4	Y	3914	3676	0	6	8	232
							4305	9									
*06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	8754	3	17	4	Y	1805	1884	0	6	8	147
							1986	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	1757	3	684	9	Y	622	598	0	9	8	28
02	2324	N	74	-0-	-2250	-0-	21	3	53	9	Y	48	68	0	4	8	4
03	3100	N	3126	-0-	26	26	2062	3	11	4	Y	957	846	0	13	8	102
							1053	9									
*04	3000	N	4299	-0-	1299	1325	3017	3	18	4	Y	1149	1103	0	10	8	138
							1264	9									
05	3100	N	5016	-0-	1916	3241	3520	3	2	4	Y	1358	1405	0	11	8	80
							1494	9									
*06	3000	N	3975	-0-	975	4216	2834	3	6	4	Y	1032	1018	0	11	8	83
							1135	9									

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2272	-0-	2272	2272	1159	3	1	4	Y	1011	943	0	9	8	59
							1112	9									
06	14B2	EXT	1156	-0-	1156	3428	562	3	1	4	Y	539	552	0	2	8	44
							593	9									

MAC STATE 20 WELL #: 2H RRCID -> 293455 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11145 - 15796

*07	9517	X	9118	-0-	-399	-0-	243	1	7020	3	Y	1686	1612	0	31	8	480
							1855	9									
08	10509	X	9299	-0-	-1210	-0-	439	1	7328	3	Y	1393	1561	0	40	8	272
							1532	9									
09	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	304	1	8426	3	Y	1899	1646	0	130	8	395
							2089	9									
10	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	330	1	9557	3	Y	1819	1828	0	14	8	372
							2001	9									
*11	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	640	1	10493	3	Y	1739	1540	0	47	8	524
							1913	9									
*12	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	573	1	9805	3	Y	1933	2157	0	76	8	224
							2126	9									
*01	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	675	1	10971	3	Y	2031	1839	0	44	8	372
							10	4	2234	9							
*02	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	620	1	9692	3	Y	1952	1898	0	85	8	341
							2	4	2147	9							
*03	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	696	1	11044	3	Y	2169	2068	0	109	8	333
							2386	9									
*04	13440	X	9703	-0-	-3737	-0-	8322	3	1381	9	Y	1255	1314	0	63	8	211
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

BOOTH FALLS 22-27 WELL #: 1H RRCID -> 293459 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12373 - 16965

*01	11098	X	4710	-0-	-6388	-0-	3712	3	998	9	Y	907	918	0	1	8	499
*02	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	9210	3	2928	9	Y	2662	2425	0	7	8	729
03	11067	X	7948	-0-	-3119	-0-	6050	3	1898	9	Y	1725	1793	0	5	8	656
*04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	5076	3	1586	9	Y	1442	1315	0	3	8	780
05	11067	X	4822	-0-	-6245	-0-	1802	3	3020	9	Y	2745	2705	0	7	8	813
06	10710	X	5087	-0-	-5623	-0-	3149	3	1938	9	Y	1762	1840	0	4	8	731

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 2H RRCID -> 293460 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12333 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32469	X	32469	-0-	-0-	-0-	26818	3	19	4	Y	5120	5324	0	8	8	426
							5632	9									
*02	43919	X	43919	-0-	-0-	-0-	37265	3	6654	9	Y	6049	5995	0	18	8	462
03	15872	X	9035	-0-	-6837	-0-	7804	3	1231	9	Y	1119	1181	0	8	8	392
*04	31410	X	19466	-0-	-11944	-0-	16516	3	27	4	Y	2657	1865	0	5	8	1179
							2923	9									
05	48639	X	43580	-0-	-5059	-0-	37200	3	235	4	Y	5586	5677	0	13	8	1075
							6145	9									
06	47070	X	15957	-0-	-31113	-0-	13638	3	2319	9	Y	2108	2386	0	3	8	794

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 1H RRCID -> 293461 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6107	X	3766	-0-	-2341	-0-	2241	3	1525	9	Y	1386	1312	0	7	8	413
*02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	2004	3	6	4	Y	1135	836	0	12	8	700
							1249	9									
03	5580	X	4600	-0-	-980	-0-	2894	3	1706	9	Y	1551	1481	0	3	8	767
*04	5400	X	1654	-0-	-3746	-0-	1061	3	593	9	Y	539	896	0	2	8	408
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	4144	3	2072	9	Y	1884	1886	0	8	8	398
06	3630	X	758	-0-	-2872	-0-	462	3	296	9	Y	269	456	0	1	8	210

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
*10	32550	X	12072	-0-	-20478	-0-	9630	3	2442	9	Y	2220	2109	0	2	8	571
11	30420	X	15595	-0-	-14825	-0-	12580	3	3015	9	Y	2741	2708	0	3	8	601
12	26133	X	2424	-0-	-23709	-0-	1937	3	487	9	Y	443	589	0	2	8	453
01	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					Y	-0-					453
02	14560	X	-0-	-0-	-14560	-0-					Y	-0-					453
03	16120	X	2765	-0-	-13355	-0-	2544	3	221	9	Y	201	398	0	2	8	254
*04	15600	X	3507	-0-	-12093	-0-	2386	3	1121	9	Y	1019	698	0	1	8	574
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

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
*01	8060	X	1052	-0-	-7008	-0-	819	3	233	9	Y	212	33	0	1	8	259
*02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	5217	3	2569	9	Y	2335	2213	0	9	8	372
03	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	6339	3	2801	9	Y	2546	2488	0	13	8	417
*04	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	9018	3	2976	9	Y	2705	2512	0	11	8	599
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	6607	3	3202	9	Y	2911	2946	0	8	8	556
*06	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	8281	3	3681	9	Y	3346	3191	0	20	8	691

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
*01	15500	X	8010	-0-	-7490	-0-	5708	3	2302	9	N	2093	2249	0	5	8	862
*02	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	8898	3	4245	9	N	3859	4085	0	17	8	619
03	14880	X	10040	-0-	-4840	-0-	6741	3	3299	9	N	2999	2558	0	26	8	1034
*04	14400	X	8956	-0-	-5444	-0-	5984	3	2972	9	N	2702	2809	0	25	8	902
05	14880	X	11117	-0-	-3763	-0-	7602	3	3515	9	N	3195	3356	0	25	8	716
06	14070	X	127	-0-	-13943	-0-	64	3	63	9	N	57	390	0	8	8	375

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
*01	16926	X	3487	-0-	-13439	-0-	2958	3	529	9	Y	481	156	0	5	8	703
*02	15288	X	14962	-0-	-326	-0-	11458	3	3504	9	Y	3185	3370	0	11	8	507
03	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	10323	3	3857	9	Y	3506	3419	0	20	8	574
*04	3360	X	324	-0-	-3036	-0-	298	3	26	9	Y	24	581	0	15	8	2
05	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	18935	3	6234	9	Y	5667	4564	0	24	8	1081
06	16020	X	704	-0-	-15316	-0-	553	3	151	9	Y	137	1189	0	1	8	28

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 402H RRCID -> 293467 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13454	X	3	-0-	-13451	-0-	3	3			Y	-0-	352	0			-0-
*02	11984	X	9	-0-	-11975	-0-	6	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-					-0-
*04	12840	X	2399	-0-	-10441	-0-	1472	3	927	9	Y	843	202	0			641
05	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	5750	3	3550	9	Y	3227	3178	0	7	8	683
*06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	1938	3	1218	9	Y	1107	921	0	4	8	865

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
*01	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	12167	3	59	4	N	4512	4208	0	6	8	1092
							4963	9									
*02	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	10462	3	3706	9	N	3369	3394	0	10	8	1057
03	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	12564	3	4321	9	N	3928	3921	0	14	8	1050
*04	16620	X	9858	-0-	-6762	-0-	7272	3	2586	9	N	2351	2368	0	7	8	1026
05	17174	X	11378	-0-	-5796	-0-	8339	3	3039	9	N	2763	3353	0	10	8	426
*06	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	12845	3	4732	9	N	4302	3875	0	13	8	840

SMOKIN JOE 4441-28 L WELL #: 12H RRCID -> 293469 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20305	X	18027	-0-	-2278	-0-	14445	3	3582	9	Y	3256	3302	0	56	8	174
*02	16716	X	13621	-0-	-3095	-0-	11987	3	1634	9	Y	1485	1463	0	76	8	120
03	19344	X	13937	-0-	-5407	-0-	12435	3	1502	9	Y	1365	1307	0	100	8	78
*04	22762	X	22762	-0-	-0-	-0-	18157	3	4605	9	Y	4186	3887	0	96	8	281
05	19344	X	19122	-0-	-222	-0-	14782	3	4340	9	Y	3945	3870	0	61	8	295
*06	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	13864	3	3938	9	Y	3580	3601	0	71	8	203

SMOKIN JOE 4441-28 V WELL #: 22H RRCID -> 293475 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15686	X	12607	-0-	-3079	-0-	7676	3	4931	9	Y	4483	4361	0	84	8	240
*02	11760	X	11353	-0-	-407	-0-	6785	3	4568	9	Y	4153	3940	0	109	8	344
03	13020	X	11647	-0-	-1373	-0-	7760	3	3887	9	Y	3534	3519	0	151	8	208
*04	12210	X	7750	-0-	-4460	-0-	5409	3	2341	9	Y	2128	2076	0	122	8	138
05	12617	X	4684	-0-	-7933	-0-	3338	3	1346	9	Y	1224	1207	0	67	8	88
06	12210	X	6545	-0-	-5665	-0-	4671	3	1874	9	Y	1704	1662	0	33	8	97

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 3H RRCID -> 293498 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11067	X	774	-0-	-10293	-0-	611	3	163	9	Y	148	138	0	34	8	5
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					-0-
*04	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-					-0-
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	17	17	8			-0-
*06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1329	3	3	4	Y	497	449	0	8	8	40
							547	9									

UL FREMONT 38-17 WELL #: 1H RRCID -> 293499 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9300	X	2358	-0-	-6942	-0-	1969	3	389	9	N	354	376	1	2	8	386
*02	8400	X	3961	-0-	-4439	-0-	3112	3	849	9	N	772	762	1	4	8	392
03	8835	X	7462	-0-	-1373	-0-	6056	3	1406	9	N	1278	1136	1	77	8	457
*04	6060	X	5485	-0-	-575	-0-	4279	3	1206	9	N	1096	936	1	8	8	609
05	5766	X	4414	-0-	-1352	-0-	3686	3	728	9	N	662	925	1	4	8	342
*06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4066	3	718	9	N	653	555	1	7	8	433

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MISSOURI GULCH 848586-F WELL #: 1H RRCID -> 293500 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-	28562	3	6421	9	N	5837	5726	0	6	8	557
*02	27320	X	27320	-0-	-0-	-0-	22503	3	4817	9	N	4379	4416	0	6	8	514
03	34679	X	34679	-0-	-0-	-0-	28980	3	5699	9	N	5181	4930	0	83	8	682
*04	32190	X	28761	-0-	-3429	-0-	23962	3	4799	9	N	4363	4466	0	15	8	564
05	33263	X	21856	-0-	-11407	-0-	17937	3	3919	9	N	3563	3650	0	7	8	470
06	32190	X	12219	-0-	-19971	-0-	9916	3	2303	9	N	2094	2211	0	3	8	350

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 2H RRCID -> 293501 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071

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-

CHECKERS 14 WELL #: 431H RRCID -> 293510 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373

01	9052	X	2545	-0-	-6507	-0-	1821	3	50	4	Y	613	522	0	56	8	147
							674	9									
*02	6860	X	5511	-0-	-1349	-0-	4529	3	982	9	Y	893	889	0	29	8	122
03	6634	X	5400	-0-	-1234	-0-	4316	3	1084	9	Y	985	943	0	53	8	111
*04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	4474	3	1564	9	Y	1422	1298	0	120	8	115
05	6107	X	5275	-0-	-832	-0-	4095	3	1180	9	Y	1073	964	0	124	8	100
06	5910	X	3716	-0-	-2194	-0-	2897	3	2	4	Y	743	697	0	43	8	103
							817	9									

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 6H RRCID -> 293516 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 9-4S-56-1 WELL #: 444H RRCID -> 293956 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844

*07	149916	X	73178	-0-	-76738	-0-	69197	3	3981	9	Y	3619	3682	0			78
08	270723	X	135313	-0-	-135410	-0-	128506	3	6807	9	Y	6188	6129	0			137
*09	223080	X	143371	-0-	-79709	-0-	136275	3	7096	9	Y	6451	6368	0	1	8	219
*10	201004	X	137328	-0-	-63676	-0-	130553	3	7	4	Y	6153	6229	0	2	8	141
							6768	9									
*11	130950	X	115613	-0-	-15337	-0-	110314	3	5299	9	Y	4817	4864	0			94
*12	148149	X	144089	-0-	-4060	-0-	137207	3	6882	9	Y	6256	6273	0	1	8	76
*01	148149	X	132736	-0-	-15413	-0-	126700	3	6036	9	Y	5487	5500	0			63
*02	133812	X	112144	-0-	-21668	-0-	107153	3	5	4	Y	4533	4534	0	4	8	58
							4986	9									
*03	144088	X	117080	-0-	-27008	-0-	112127	3	4953	9	Y	4503	4504	0	6	8	51
04	139440	X	72121	-0-	-67319	-0-	68719	3	3402	9	Y	3093	3065	0	8	8	71
05	144088	X	71629	-0-	-72459	-0-	67306	3	4323	9	Y	3930	3914	0	4	8	83
06	128460	X	29528	-0-	-98932	-0-	27287	3	4	4	Y	2034	2071	0			46
							2237	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 433H RRCID -> 293959 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	13861	-0-	-6847	-0-	667	1	10834	3	Y	1973	1999	0			198
							190	4	2170	9							
02	15400	X	10636	-0-	-4764	-0-	535	1	8386	3	Y	1553	1537	0			214
							7	4	1708	9							
03	17050	X	14145	-0-	-2905	-0-	711	1	11264	3	Y	1945	1963	0			196
							30	4	2140	9							
*04	16260	X	15997	-0-	-263	-0-	13502	3	58	4	Y	2215	2280	0			131
							2437	9									
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

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
*12	141737	X	141737	-0-	-0-	-0-	131312	3	10425	9	Y	9477	9484	0	1	8	85
01	164331	X	148308	-0-	-16023	-0-	137694	3	10614	9	Y	9649	9656	0			78
*02	148428	X	122454	-0-	-25974	-0-	113791	3	8663	9	Y	7875	7880	0	6	8	67
*03	164331	X	144606	-0-	-19725	-0-	135644	3	8962	9	Y	8147	8145	0	9	8	60
04	156420	X	131722	-0-	-24698	-0-	123308	3	2	4	Y	7647	7627	0	19	8	61
							8412	9									
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									

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
01	24773	X	24773	-0-	-0-	-0-	1162	1	18911	3	Y	3665	3714	0			44
							668	4	4032	9							
02	27888	X	21011	-0-	-6877	-0-	1043	1	16327	3	Y	3180	3129	0			95
							143	4	3498	9							
03	30876	X	22846	-0-	-8030	-0-	1125	1	17824	3	Y	3352	3361	0			86
							210	4	3687	9							
*04	23970	X	20662	-0-	-3308	-0-	16788	3	408	4	Y	3151	3114	0			123
							3466	9									
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									

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
01	14291	X	12616	-0-	-1675	-0-	570	1	9274	3	Y	2373	2377	0			238
							162	4	2610	9							
02	12908	X	7748	-0-	-5160	-0-	375	1	5858	3	Y	1373	1422	0			189
							5	4	1510	9							
03	14291	X	11960	-0-	-2331	-0-	557	1	8821	3	Y	2325	2279	0			235
							24	4	2558	9							
*04	13350	X	10942	-0-	-2408	-0-	8516	3	37	4	Y	2172	2278	0			129
							2389	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*07	119629	X	68939	-0-	-50690	-0-	66439	3	2500	9	Y	2273	2274	0			49
08	119629	X	74839	-0-	-44790	-0-	72652	3	2187	9	Y	1988	1993	0			44
*09	84163	X	84163	-0-	-0-	-0-	81062	3	162	4	Y	2672	2625	0			91
							2939	9									
*10	76128	X	76128	-0-	-0-	-0-	73711	3	2417	9	Y	2197	2236	0	1	8	51
*11	72420	X	61732	-0-	-10688	-0-	59649	3	5	4	Y	1889	1903	0			37
							2078	9									
*12	86955	X	72966	-0-	-13989	-0-	70469	3	2497	9	Y	2270	2279	0			28
*01	86955	X	67662	-0-	-19293	-0-	65240	3	2422	9	Y	2202	2205	0			25
*02	78540	X	57092	-0-	-21448	-0-	55431	3	1661	9	Y	1510	1515	0	1	8	19
*03	76136	X	62309	-0-	-13827	-0-	60683	3	1626	9	Y	1478	1478	0	2	8	17
04	70620	X	60126	-0-	-10494	-0-	58500	3	1626	9	Y	1478	1457	0	4	8	34
05	72974	X	53821	-0-	-19153	-0-	52024	3	1797	9	Y	1634	1631	0	2	8	35
06	65490	X	52689	-0-	-12801	-0-	50216	3	3	4	Y	2245	2230	0			50
							2470	9									

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 293966 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547

01	30969	X	23018	-0-	-7951	-0-	1082	1	17566	3	Y	3408	3452	0			41
							621	4	3749	9							
02	25732	X	20162	-0-	-5570	-0-	1001	1	15638	3	Y	3077	3026	0			92
							138	4	3385	9							
03	27621	X	21719	-0-	-5902	-0-	1068	1	16926	3	Y	3205	3215	0			82
							199	4	3526	9							
*04	26730	X	19523	-0-	-7207	-0-	15852	3	385	4	Y	2987	2952	0			117
							3286	9									
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									

CBR 9-4U-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 293967 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918

*07	158658	X	52222	-0-	-106436	-0-	49388	3	65	4	Y	2517	2520	0			68
							2769	9									
08	212753	X	138185	-0-	-74568	-0-	132069	3	6116	9	Y	5560	5568	0			60
*09	179130	X	148445	-0-	-30685	-0-	142484	3	5961	9	Y	5419	5370	0	1	8	108
*10	170717	X	124432	-0-	-46285	-0-	119083	3	5349	9	Y	4863	4898	0	3	8	70
*11	142140	X	141783	-0-	-357	-0-	136159	3	5624	9	Y	5113	5094	0			89
*12	153388	X	144979	-0-	-8409	-0-	139097	3	5882	9	Y	5347	5365	0	1	8	70
*01	153388	X	140929	-0-	-12459	-0-	135256	3	5673	9	Y	5157	5116	0			111
*02	138544	X	120647	-0-	-17897	-0-	115710	3	4937	9	Y	4488	4540	0	4	8	55
*03	146506	X	145644	-0-	-862	-0-	139657	3	5987	9	Y	5443	5438	0	6	8	54
04	143019	X	143019	-0-	-0-	-0-	136308	3	6711	9	Y	6101	6074	0	11	8	70
05	144987	X	113674	-0-	-31313	-0-	108385	3	5289	9	Y	4808	4803	0	6	8	69
06	136380	X	96352	-0-	-40028	-0-	92612	3	3740	9	Y	3400	3363	0			106

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4X-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 293968 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	88536	X	33074	-0-	-55462	-0-	31923	3	10	4	Y	1037	1028	0			28
							1141	9									
08	88536	X	70171	-0-	-18365	-0-	68151	3	2020	9	Y	1836	1844	0			20
*09	69660	X	59507	-0-	-10153	-0-	57765	3	1742	9	Y	1584	1572	0			32
*10	71982	X	70896	-0-	-1086	-0-	68857	3	2039	9	Y	1854	1858	0	1	8	27
*11	72240	X	62322	-0-	-9918	-0-	60431	3	1891	9	Y	1719	1716	0			30
12	70184	X	60923	-0-	-9261	-0-	58756	3	2167	9	Y	1970	1974	0			26
*01	70897	X	58677	-0-	-12220	-0-	56694	3	52	4	Y	1755	1743	0			38
							1931	9									
*02	64036	X	50324	-0-	-13712	-0-	48755	3	1569	9	Y	1426	1446	0	1	8	17
*03	70897	X	58518	-0-	-12379	-0-	56684	3	1834	9	Y	1667	1665	0	2	8	17
04	62310	X	53118	-0-	-9192	-0-	51352	3	1766	9	Y	1605	1600	0	4	8	18
05	60915	X	50022	-0-	-10893	-0-	48393	3	1629	9	Y	1481	1476	0	2	8	21
06	56790	X	44696	-0-	-12094	-0-	43554	3	1142	9	Y	1038	1027	0			32

CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 294002 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015

01	49569	X	32045	-0-	-17524	-0-	1490	1	24220	3	Y	4981	5057	0			60
							856	4	5479	9							
02	43512	X	28578	-0-	-14934	-0-	1409	1	22045	3	Y	4483	4409	0			134
							193	4	4931	9							
03	45198	X	30851	-0-	-14347	-0-	1507	1	23880	3	Y	4712	4725	0			121
							281	4	5183	9							
*04	41580	X	27768	-0-	-13812	-0-	22313	3	542	4	Y	4466	4412	0			175
							4913	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	150319	X	47967	-0-	-102352	-0-	45436	3	11	4	Y	2291	2293	0			62
							2520	9									
08	185969	X	125309	-0-	-60660	-0-	119499	3	5810	9	Y	5282	5287	0			57
*09	155520	X	25669	-0-	-129851	-0-	24605	3	1064	9	Y	967	1005	0			19
*10	160704	X	92449	-0-	-68255	-0-	88123	3	4326	9	Y	3933	3894	0	2	8	56
*11	128880	X	121214	-0-	-7666	-0-	115906	3	5308	9	Y	4825	4797	0			84
12	125302	X	118860	-0-	-6442	-0-	113510	3	5350	9	Y	4864	4884	0	1	8	63
*01	125302	X	112985	-0-	-12317	-0-	107960	3	5025	9	Y	4568	4533	0			98
*02	113120	X	96551	-0-	-16569	-0-	92281	3	4270	9	Y	3882	3930	0	3	8	47
*03	125240	X	83951	-0-	-41289	-0-	80291	3	3660	9	Y	3327	3337	0	4	8	33
04	121200	X	97243	-0-	-23957	-0-	93228	3	4015	9	Y	3650	3632	0	9	8	42
05	118854	X	99645	-0-	-19209	-0-	95356	3	4289	9	Y	3899	3880	0	5	8	56
06	109350	X	93926	-0-	-15424	-0-	90195	3	22	4	Y	3372	3323	0			105
							3709	9									

CBR 9-4W-56-1 WELL #: 453H RRCID -> 294004 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	98301	X	42724	-0-	-55577	-0-	40990	3	136	4	Y	1453	1435	0			39
							1598	9									
08	98301	X	29779	-0-	-68522	-0-	28873	3	906	9	Y	824	854	0			9
*09	73800	X	40341	-0-	-33459	-0-	39253	3	1088	9	Y	989	978	0			20
*10	75702	X	58583	-0-	-17119	-0-	56594	3	1989	9	Y	1808	1801	0	1	8	26
*11	73260	X	65245	-0-	-8015	-0-	63096	3	2149	9	Y	1954	1946	0			34
12	63101	X	63101	-0-	-0-	-0-	61176	3	1925	9	Y	1750	1761	0			23
*01	60375	X	60375	-0-	-0-	-0-	58685	3	1690	9	Y	1536	1526	0			33
*02	60900	X	51971	-0-	-8929	-0-	50441	3	1530	9	Y	1391	1405	0	2	8	17
*03	67425	X	57470	-0-	-9955	-0-	56029	3	1441	9	Y	1310	1312	0	2	8	13
04	65250	X	52894	-0-	-12356	-0-	51391	3	1503	9	Y	1366	1359	0	4	8	16
05	63116	X	52319	-0-	-10797	-0-	50394	3	1925	9	Y	1750	1739	0	2	8	25
06	58440	X	47072	-0-	-11368	-0-	45597	3	3	4	Y	1338	1321	0			42
							1472	9									

CBR 33-28M-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 294015 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11763 - 22152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	162502	X	110527	-0-	-51975	-0-	106786	3	3741	9	Y	3401	3377	0			51
08	162502	X	145786	-0-	-16716	-0-	136625	3	9161	9	Y	8328	8311	0			68
*09	157260	X	117279	-0-	-39981	-0-	108519	3	5	4	Y	7959	7927	0	1	8	99
							8755	9									
*10	122624	X	122624	-0-	-0-	-0-	114725	3	7899	9	Y	7181	7173	0	3	8	104
*11	141090	X	101848	-0-	-39242	-0-	95578	3	6270	9	Y	5700	5704	0			100
*12	145793	X	47277	-0-	-98516	-0-	45033	3	2244	9	Y	2040	2064	0	1	8	75
*01	145793	X	93511	-0-	-52282	-0-	89014	3	4497	9	Y	4088	4078	0			85
*02	110873	X	110873	-0-	-0-	-0-	106953	3	3920	9	Y	3564	3584	0	5	8	60
*03	123997	X	123997	-0-	-0-	-0-	119547	3	4450	9	Y	4045	4055	0	6	8	44
04	113040	X	113040	-0-	-0-	-0-	108815	3	4225	9	Y	3841	3831	0	12	8	42
05	122760	X	94425	-0-	-28335	-0-	90182	3	4243	9	Y	3857	3852	0	6	8	41
06	118800	X	96632	-0-	-22168	-0-	92913	3	3719	9	Y	3381	3334	0			88

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
01	51305	X	20134	-0-	-31171	-0-	967	1	15725	3	Y	3116	3210	0			105
							14	4	3428	9							
02	45640	X	35539	-0-	-10101	-0-	1754	1	27412	3	Y	5788	5718	0			175
							6	4	6367	9							
03	50530	X	38643	-0-	-11887	-0-	1872	1	29670	3	Y	6455	6461	0			169
							7101	9									
*04	47730	X	34962	-0-	-12768	-0-	28224	3	6738	9	Y	6125	6145	0			149
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	42347	X	42347	-0-	-0-	-0-	1976	1	32126	3	Y	7469	7413	0			252
							29	4	8216	9							
02	35308	X	35230	-0-	-78	-0-	1711	1	26775	3	Y	6125	6192	0			185
							6	4	6738	9							
03	39091	X	36711	-0-	-2380	-0-	1752	1	27776	3	Y	6530	6544	0			171
							7183	9									
*04	37830	X	31927	-0-	-5903	-0-	25128	3	1	4	Y	6180	6201	0			150
							6798	9									
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

CBR 20-17L-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 295333 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

*07	77531	X	60718	-0-	-16813	-0-	50490	3	19	4	Y	9281	9245	0			82
							10209	9									
08	71548	X	57960	-0-	-13588	-0-	48780	3	9180	9	Y	8345	8329	0			98
*09	51997	X	51997	-0-	-0-	-0-	43716	3	8281	9	Y	7528	7519	0	1	8	106
*10	60729	X	54684	-0-	-6045	-0-	46237	3	8447	9	Y	7679	7678	0	1	8	106
*11	58770	X	44322	-0-	-14448	-0-	37533	3	6789	9	Y	6172	6208	0			70
*12	60729	X	36278	-0-	-24451	-0-	29930	3	6348	9	Y	5771	5775	0			66
*01	57970	X	29922	-0-	-28048	-0-	24186	3	98	4	Y	5125	5081	0			110
							5638	9									
*02	42868	X	32912	-0-	-9956	-0-	27448	3	5464	9	Y	4967	4945	0	1	8	131
*03	47461	X	36328	-0-	-11133	-0-	30531	3	5797	9	Y	5270	5355	0	1	8	45
04	44310	X	34330	-0-	-9980	-0-	29215	3	2	4	Y	4648	4644	0	4	8	45
							5113	9									
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									

TITAN STATE 16-5F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 295347 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11036 - 21389

01	34565	X	18529	-0-	-16036	-0-	818	1	13318	3	Y	3565	3677	0			43
							471	4	3922	9							
02	27328	X	24076	-0-	-3252	-0-	1128	1	17647	3	Y	4678	4582	0			139
							155	4	5146	9							
03	30256	X	25351	-0-	-4905	-0-	1178	1	18663	3	Y	4809	4824	0			124
							220	4	5290	9							
*04	28980	X	21947	-0-	-7033	-0-	16707	3	405	4	Y	4395	4347	0			172
							4835	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 20-17N-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295348 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 21148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	101401	X	54910	-0-		-46491	-0-	44438	3	16	4	Y	9505	9494	0			84
								10456	9									
08	101401	X	52790	-0-		-48611	-0-	43412	3	9378	9	Y	8525	8509	0			100
*09	74070	X	51102	-0-		-22968	-0-	42207	3	8895	9	Y	8086	8071	0	1	8	114
*10	54901	X	50973	-0-		-3928	-0-	42202	3	8771	9	Y	7974	7975	0	3	8	110
*11	53130	X	43432	-0-		-9698	-0-	35717	3	7715	9	Y	7014	7044	0			80
*12	54901	X	41885	-0-		-13016	-0-	34146	3	7739	9	Y	7035	7033	0	1	8	81
*01	52793	X	32665	-0-		-20128	-0-	26802	3	109	4	Y	5231	5200	0			112
								5754	9									
*02	42560	X	33130	-0-		-9430	-0-	26955	3	6175	9	Y	5614	5575	0	3	8	148
*03	47120	X	38468	-0-		-8652	-0-	31287	3	7181	9	Y	6528	6616	0	4	8	56
04	43440	X	34291	-0-		-9149	-0-	28067	3	1	4	Y	5657	5651	0	7	8	55
								6223	9									
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									

TITAN STATE 16-5C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 295351 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11147 - 21435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	38192	X	29632	-0-		-8560	-0-	1374	1	22361	3	Y	5343	5322	0			180
								20	4	5877	9							
02	31780	X	25639	-0-		-6141	-0-	1285	1	20101	3	Y	3862	3925	0			117
								5	4	4248	9							
03	35185	X	24894	-0-		-10291	-0-	1171	1	18535	3	Y	4716	4709	0			124
								5188	9									
*04	33390	X	26410	-0-		-6980	-0-	20805	3	5605	9	Y	5095	5095	0			124
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

TITAN STATE 16-5D-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 295352 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11216 - 21565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	63054	X	47011	-0-		-16043	-0-	2133	1	34675	3	Y	8162	8317	0			98
								1225	4	8978	9							
02	47096	X	36854	-0-		-10242	-0-	1760	1	27526	3	Y	6661	6560	0			199
								241	4	7327	9							
03	52142	X	40557	-0-		-11585	-0-	1934	1	30641	3	Y	6928	6949	0			178
								361	4	7621	9							
*04	50460	X	34545	-0-		-15915	-0-	26810	3	652	4	Y	6439	6365	0			252
								7083	9									
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									

TITAN STATE 16-5E-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 295353 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10942 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	42749	X	36604	-0-		-6145	-0-	1634	1	26585	3	Y	6769	6891	0			81
								939	4	7446	9							
02	35140	X	32590	-0-		-2550	-0-	1538	1	24072	3	Y	6153	6051	0			183
								212	4	6768	9							
03	38905	X	35544	-0-		-3361	-0-	1671	1	26476	3	Y	6442	6459	0			166
								311	4	7086	9							
*04	37650	X	30973	-0-		-6677	-0-	23681	3	575	4	Y	6106	6033	0			239
								6717	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 17-20O-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 295356 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11382 - 21711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	51429	X	41374	-0-	-10055	-0-	35269	3	6105	9	Y	5550	5562	0	1	8	31
01	50840	X	45776	-0-	-5064	-0-	40965	3	4811	9	Y	4374	4384	0			21
*02	44117	X	44117	-0-	-0-	-0-	39854	3	4263	9	Y	3875	3870	0	2	8	24
*03	45911	X	45254	-0-	-657	-0-	41119	3	4135	9	Y	3759	3757	0	3	8	23
04	45665	X	45665	-0-	-0-	-0-	41390	3	31	4	Y	3858	3853	0	5	8	23
							4244	9									
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									

CBR 17-20P-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 295357 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11013 - 21342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	58404	X	41690	-0-	-16714	-0-	34441	3	7249	9	Y	6590	6594	0	1	8	36
01	47833	X	38082	-0-	-9751	-0-	31298	3	6784	9	Y	6167	6173	0			30
*02	39004	X	33381	-0-	-5623	-0-	27508	3	5873	9	Y	5339	5334	0	2	8	33
*03	43183	X	36554	-0-	-6629	-0-	30387	3	6167	9	Y	5606	5602	0	3	8	34
04	40350	X	29319	-0-	-11031	-0-	24354	3	18	4	Y	4497	4499	0	5	8	27
							4947	9									
05	41695	X	34300	-0-	-7395	-0-	28748	3	1	4	Y	5046	5006	0	3	8	64
							5551	9									
06	36840	X	29912	-0-	-6928	-0-	24972	3	26	4	Y	4467	4426	0			105
							4914	9									

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295358 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11057 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	39370	X	31129	-0-	-8241	-0-	24842	3	9	4	Y	5707	5703	0			50
							6278	9									
08	37169	X	29300	-0-	-7869	-0-	23559	3	5741	9	Y	5219	5208	0			61
*09	35970	X	26278	-0-	-9692	-0-	21223	3	5055	9	Y	4595	4591	0			65
*10	34193	X	27055	-0-	-7138	-0-	21885	3	5170	9	Y	4700	4699	0	1	8	65
*11	33090	X	24564	-0-	-8526	-0-	19824	3	4740	9	Y	4309	4325	0			49
*12	31124	X	24000	-0-	-7124	-0-	19293	3	4707	9	Y	4279	4279	0			49
*01	29295	X	19694	-0-	-9601	-0-	15708	3	64	4	Y	3565	3538	0			76
							3922	9									
*02	20496	X	20475	-0-	-21	-0-	16381	3	4094	9	Y	3722	3699	0	1	8	98
*03	22692	X	21579	-0-	-1113	-0-	17479	3	4100	9	Y	3727	3791	0	2	8	32
04	21960	X	19685	-0-	-2275	-0-	15905	3	1	4	Y	3435	3430	0	4	8	33
							3779	9									
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			61
							3222	9									

CBR 17-20Q-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 295577 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11473 - 21510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	48763	X	41682	-0-	-7081	-0-	33209	3	8473	9	Y	7703	7713	0			42
01	48763	X	38644	-0-	-10119	-0-	30622	3	8022	9	Y	7293	7300	0			35
*02	39200	X	34153	-0-	-5047	-0-	26909	3	7244	9	Y	6585	6577	0	2	8	41
03	43245	X	34908	-0-	-8337	-0-	27715	3	7193	9	Y	6539	6538	0	2	8	40
04	41850	X	34935	-0-	-6915	-0-	27949	3	21	4	Y	6332	6330	0	4	8	38
							6965	9									
05	41695	X	34295	-0-	-7400	-0-	27555	3	1	4	Y	6126	6085	0	2	8	77
							6739	9									
06	37410	X	30140	-0-	-7270	-0-	24364	3	26	4	Y	5227	5181	0			123
							5750	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20R-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 295578 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11244 - 21281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	84909	X	41568	-0-	-43341	-0-	33937	3	7631	9	Y	6937	6944	0			38
01	81034	X	39284	-0-	-41750	-0-	31926	3	7358	9	Y	6689	6695	0			32
*02	73192	X	32622	-0-	-40570	-0-	26265	3	6357	9	Y	5779	5773	0	2	8	36
*03	46500	X	40794	-0-	-5706	-0-	33723	3	7071	9	Y	6428	6422	0	3	8	39
04	40230	X	37226	-0-	-3004	-0-	30757	3	23	4	Y	5860	5858	0	6	8	35
							6446	9									
05	41571	X	35052	-0-	-6519	-0-	28988	3	1	4	Y	5512	5474	0	3	8	70
							6063	9									
06	38010	X	32158	-0-	-5852	-0-	26632	3	28	4	Y	4998	4951	0			117
							5498	9									

CBR 17-20S-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 295659 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11522 - 21559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	52545	X	47671	-0-	-4874	-0-	38572	3	9099	9	Y	8272	8279	0	1	8	46
01	51708	X	41217	-0-	-10491	-0-	33014	3	8203	9	Y	7457	7467	0			36
*02	42196	X	37060	-0-	-5136	-0-	29822	3	7238	9	Y	6580	6573	0	2	8	41
*03	47678	X	41526	-0-	-6152	-0-	33726	3	7800	9	Y	7091	7086	0	3	8	43
04	46140	X	38061	-0-	-8079	-0-	30992	3	23	4	Y	6405	6405	0	5	8	38
							7046	9									
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									

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
*07	315828	X	119992	-0-	-195836	-0-	105100	3	14892	9	Y	13538	13575	0			126
08	247287	X	123892	-0-	-123395	-0-	107705	3	3	4	Y	14713	14711	0			128
							16184	9									
*09	206010	X	102044	-0-	-103966	-0-	87798	3	38	4	Y	12916	12711	0			333
							14208	9									
*10	144646	X	111751	-0-	-32895	-0-	97586	3	268	4	Y	12634	12925	0	2	8	40
							13897	9									
*11	139980	X	112077	-0-	-27903	-0-	97489	3	2	4	Y	13260	13274	0			26
							14586	9									
*12	123907	X	109241	-0-	-14666	-0-	93317	3	1	4	Y	14475	14451	0	1	8	49
							15923	9									
*01	123907	X	85850	-0-	-38057	-0-	73269	3	12581	9	Y	11437	11441	0			45
*02	104608	X	70153	-0-	-34455	-0-	59879	3	10274	9	Y	9340	9320	0	3	8	62
03	115816	X	-0-	-0-	-115816	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
04	112080	X	56067	-0-	-56013	-0-	52098	3	172	4	Y	3452	3417	0	17	8	18
							3797	9									
05	109244	X	69146	-0-	-40098	-0-	58999	3	8	4	Y	9217	9189	0	8	8	38
							10139	9									
06	83070	X	68126	-0-	-14944	-0-	57939	3	12	4	Y	9250	9257	0			31
							10175	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3M-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 296503 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11499 - 27155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	392770	X	112957	-0-	-279813	-0-	92296	3	20661	9	Y	18783	18761	0			175
08	348099	X	112633	-0-	-235466	-0-	92811	3	3	4	Y	18017	18035	0			157
							19819	9									
*09	277470	X	71809	-0-	-205661	-0-	59153	3	25	4	Y	11483	11342	0	2	8	296
							12631	9									
*10	239320	X	90519	-0-	-148801	-0-	68275	3	187	4	Y	20052	20281	0	3	8	64
							22057	9									
*11	117900	X	115703	-0-	-2197	-0-	97790	3	2	4	Y	16283	16315	0			32
							17911	9									
*12	112964	X	105849	-0-	-7115	-0-	90095	3	1	4	Y	14321	14303	0	1	8	49
							15753	9									
*01	112623	X	95253	-0-	-17370	-0-	80766	3	14487	9	Y	13170	13167	0			52
*02	104412	X	80487	-0-	-23925	-0-	68035	3	12452	9	Y	11320	11293	0	3	8	76
03	115599	X	-0-	-0-	-115599	-0-					Y	-0-	76	0			-0-
04	111870	X	32466	-0-	-79404	-0-	29902	3	98	4	Y	2242	2214	0	17	8	11
							2466	9									
05	105834	X	51680	-0-	-54154	-0-	45462	3	6	4	Y	5647	5624	0	11	8	23
							6212	9									
06	92190	X	61284	-0-	-30906	-0-	51484	3	11	4	Y	8899	8893	0			29
							9789	9									

CBR 15-10-3N-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 296504 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10990 - 26291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	392770	X	126430	-0-	-266340	-0-	108784	3	17646	9	Y	16042	16044	0			106
08	319672	X	82192	-0-	-237480	-0-	70721	3	1	4	Y	10427	10429	0			104
							11470	9									
*09	256890	X	39	-0-	-256851	-0-	39	3			Y	-0-	104	0			-0-
*10	150691	X	101817	-0-	-48874	-0-	86415	3	221	4	Y	13801	13762	0	6	8	33
							15181	9									
*11	145830	X	101454	-0-	-44376	-0-	83861	3	13	4	Y	15982	15981	0			34
							17580	9									
*12	126418	X	105008	-0-	-21410	-0-	87874	3	17134	9	Y	15576	15564	0	1	8	45
*01	101804	X	98887	-0-	-2917	-0-	82869	3	16018	9	Y	14562	14558	0			49
*02	94696	X	71344	-0-	-23352	-0-	60175	3	11169	9	Y	10154	10149	0	5	8	49
03	104997	X	-0-	-0-	-104997	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
04	101610	X	35966	-0-	-65644	-0-	32950	3	110	4	Y	2642	2612	0	12	8	18
							2906	9									
05	104997	X	65359	-0-	-39638	-0-	55840	3	53	4	Y	8605	8591	0	10	8	22
							9466	9									
06	95700	X	64921	-0-	-30779	-0-	54295	3	12	4	Y	9649	9642	0			29
							10614	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*07	392770	X	95711	-0-	-297059	-0-	74557	3	21154	9	Y	19231	19246	0			179
08	290563	X	78406	-0-	-212157	-0-	63280	3	2	4	Y	13749	13808	0			120
							15124	9									
*09	234180	X	-0-	-0-	-234180	-0-					Y	-0-	120	0			-0-
*10	130820	X	64526	-0-	-66294	-0-	52853	3	145	4	Y	10480	10444	0	3	8	33
							11528	9									
*11	126600	X	103756	-0-	-22844	-0-	84905	3	2	4	Y	17135	17135	0			33
							18849	9									
*12	111887	X	111887	-0-	-0-	-0-	93084	3	1	4	Y	17093	17067	0	1	8	58
							18802	9									
*01	101531	X	101531	-0-	-0-	-0-	84514	3	17017	9	Y	15470	15467	0			61
*02	87696	X	71595	-0-	-16101	-0-	59532	3	12063	9	Y	10966	10949	0	5	8	73
03	97092	X	-0-	-0-	-97092	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
04	93960	X	41375	-0-	-52585	-0-	35770	3	118	4	Y	4988	4950	0	12	8	26
							5487	9									
05	97092	X	59589	-0-	-37503	-0-	49065	3	6	4	Y	9562	9540	0	8	8	40
							10518	9									
06	93960	X	50455	-0-	-43505	-0-	39921	3	8	4	Y	9569	9577	0			32
							10526	9									

CBR 15-10-3P-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 296514 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11405 - 27067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	315828	X	142459	-0-	-173369	-0-	109649	3	32810	9	Y	29827	29742	0			197
08	298313	X	83361	-0-	-214952	-0-	63523	3	1	4	Y	18034	18051	0			180
							19837	9									
*09	246030	X	451	-0-	-245579	-0-	172	3	1	4	Y	253	416	0			17
							278	9									
*10	148211	X	127985	-0-	-20226	-0-	94889	3	242	4	Y	29867	29807	0	6	8	71
							32854	9									
*11	143430	X	104657	-0-	-38773	-0-	85187	3	13	4	Y	17688	17721	0			38
							19457	9									
*12	142445	X	102729	-0-	-39716	-0-	85394	3	17335	9	Y	15759	15750	0	1	8	46
01	127968	X	88974	-0-	-38994	-0-	74112	3	14862	9	Y	13511	13512	0			45
*02	115612	X	23723	-0-	-91889	-0-	18484	3	5239	9	Y	4763	4785	0			23
03	127999	X	-0-	-0-	-127999	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
04	104670	X	12453	-0-	-92217	-0-	9846	3	33	4	Y	2340	2315	0	9	8	16
							2574	9									
05	102734	X	48803	-0-	-53931	-0-	42516	3	41	4	Y	5678	5666	0	13	8	15
							6246	9									
06	86100	X	50196	-0-	-35904	-0-	41588	3	9	4	Y	7817	7808	0			24
							8599	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3O-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 296532 COMPL. DATE 05/07/2024 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11451 - 26753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	392770	X	133813	-0-	-258957	-0-	117636	3	16177	9	Y	14706	14706	0			97
08	319362	X	80472	-0-	-238890	-0-	70900	3	1	4	Y	8701	8711	0			87
							9571	9									
*09	262050	X	15930	-0-	-246120	-0-	13787	3	55	4	Y	1898	1861	0			124
							2088	9									
*10	154194	X	73437	-0-	-80757	-0-	61637	3	158	4	Y	10584	10680	0	3	8	25
							11642	9									
*11	142380	X	102524	-0-	-39856	-0-	86551	3	13	4	Y	14509	14503	0			31
							15960	9									
*12	133827	X	105097	-0-	-28730	-0-	89964	3	15133	9	Y	13757	13747	0	1	8	40
*01	98830	X	98830	-0-	-0-	-0-	84614	3	14216	9	Y	12924	12921	0			43
*02	83188	X	26193	-0-	-56995	-0-	22451	3	3742	9	Y	3402	3427	0	1	8	17
03	92101	X	-0-	-0-	-92101	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
04	89130	X	51635	-0-	-37495	-0-	48677	3	162	4	Y	2542	2509	0	16	8	17
							2796	9									
05	92101	X	67082	-0-	-25019	-0-	59293	3	56	4	Y	7030	7015	0	14	8	18
							7733	9									
06	89130	X	44061	-0-	-45069	-0-	37352	3	8	4	Y	6092	6092	0			18
							6701	9									

BEVO 15-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 296601 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF.11177 - 16218

*07	102548	X	37419	-0-	-65129	-0-	30791	3	6628	9	Y	6025	6021	0			39
08	81592	X	50601	-0-	-30991	-0-	41761	3	8840	9	Y	8036	8040	0			35
*09	67650	X	10143	-0-	-57507	-0-	8464	3	1679	9	Y	1526	1527	0			34
*10	62837	X	41593	-0-	-21244	-0-	35528	3	6065	9	Y	5514	5477	0	2	8	69
*11	60810	X	34155	-0-	-26655	-0-	28447	3	5708	9	Y	5189	5187	0			71
*12	50592	X	40994	-0-	-9598	-0-	34392	3	6602	9	Y	6002	6021	0			52
*01	50592	X	34171	-0-	-16421	-0-	28521	3	3	4	Y	5134	5133	0			53
							5647	9									
*02	37576	X	23886	-0-	-13690	-0-	19892	3	3994	9	Y	3631	3625	0	2	8	57
*03	41602	X	26651	-0-	-14951	-0-	22385	3	4266	9	Y	3878	3911	0	3	8	21
04	39660	X	27591	-0-	-12069	-0-	23961	3	3630	9	Y	3300	3286	0	6	8	29
05	40982	X	23201	-0-	-17781	-0-	19444	3	3757	9	Y	3415	3411	0	2	8	31
06	33060	X	28577	-0-	-4483	-0-	24108	3	4469	9	Y	4063	4046	0			48

CBR 12-1O-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 297973 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11468 - 21669

01	188852	X	69086	-0-	-119766	-0-	57007	3	12079	9	Y	10981	11013	0			73
02	122612	X	59702	-0-	-62910	-0-	49207	3	10495	9	Y	9541	9508	0			106
*03	134850	X	28035	-0-	-106815	-0-	23031	3	5004	9	Y	4549	4597	0	9	8	49
04	109140	X	33529	-0-	-75611	-0-	29136	3	4393	9	Y	3994	3981	0	18	8	44
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

CBR 12-1P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 297974 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12315 - 22695

01	232686	X	206610	-0-	-26076	-0-	189609	3	46	4	Y	15414	15411	0			64
							16955	9									
02	210168	X	123938	-0-	-86230	-0-	113756	3	10182	9	Y	9256	9259	0			61
03	208041	X	803	-0-	-207238	-0-	207	3	596	9	Y	542	600	0			3
04	201330	X	28930	-0-	-172400	-0-	24209	3	1	4	Y	4291	4219	0	34	8	41
							4720	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12-1S-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 297985 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11856 - 22257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	216511	X	216511	-0-		-0-	-0-	205504	3	1	4	Y	10005	10013	0			67
								11006	9									
02	185383	X	185383	-0-		-0-	-0-	176093	3	9290	9	Y	8445	8418	0			94
*03	198772	X	175968	-0-		-22804	-0-	168052	3	1	4	Y	7195	7204	0	8	8	77
								7915	9									
04	192360	X	168815	-0-		-23545	-0-	161100	3	7715	9	Y	7014	6998	0	15	8	78
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

CBR 12-1J-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 298093 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11347 - 21765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	172639	X	126626	-0-		-46013	-0-	106807	3	26	4	Y	17994	17975	0			74
								19793	9									
02	145740	X	79506	-0-		-66234	-0-	67410	3	12096	9	Y	10996	10997	0			73
*03	161355	X	26439	-0-		-134916	-0-	24256	3	1	4	Y	1984	2038	0	7	8	12
								2182	9									
04	137130	X	64104	-0-		-73026	-0-	57338	3	1	4	Y	6150	6080	0	22	8	60
								6765	9									
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									

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. 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
01	257920	X	146102	-0-		-111818	-0-	126578	3	31	4	Y	17721	17731	0			73
								19493	9									
02	232960	X	103165	-0-		-129795	-0-	89868	3	13297	9	Y	12088	12081	0			80
*03	257920	X	111513	-0-		-146407	-0-	99420	3	4	4	Y	10990	10997	0	5	8	68
								12089	9									
04	178050	X	101037	-0-		-77013	-0-	89376	3	2	4	Y	10599	10555	0	9	8	103
								11659	9									
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									

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. 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
01	254575	X	254575	-0-		-0-	-0-	240000	3	58	4	Y	13197	13187	0			55
								14517	9									
02	191604	X	179744	-0-		-11860	-0-	169541	3	10203	9	Y	9275	9269	0			61
*03	210397	X	38389	-0-		-172008	-0-	32015	3	1	4	Y	5794	5809	0	10	8	36
								6373	9									
04	205290	X	71545	-0-		-133745	-0-	68564	3	2	4	Y	2708	2689	0	29	8	26
								2979	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
01	151869	X	123469	-0-	-28400	-0-	103547	3	25	4	Y	18088	18061	0			75
							19897	9									
02	137172	X	86227	-0-	-50945	-0-	72528	3	13699	9	Y	12454	12447	0			82
*03	151869	X	93602	-0-	-58267	-0-	80982	3	3	4	Y	11470	11477	0	4	8	71
							12617	9									
04	137790	X	74697	-0-	-63093	-0-	64629	3	2	4	Y	9151	9127	0	6	8	89
							10066	9									
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									

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
01	177537	X	121282	-0-	-56255	-0-	101508	3	25	4	Y	17954	17945	0			74
							19749	9									
02	160356	X	86624	-0-	-73732	-0-	73121	3	13503	9	Y	12275	12268	0			81
*03	171771	X	62407	-0-	-109364	-0-	52853	3	2	4	Y	8684	8702	0	9	8	54
							9552	9									
04	142650	X	72800	-0-	-69850	-0-	57925	3	1	4	Y	13522	13429	0	15	8	132
							14874	9									
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									

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
01	245396	X	103595	-0-	-141801	-0-	88288	3	15307	9	Y	13915	13922	0			93
02	132748	X	51978	-0-	-80770	-0-	44125	3	7853	9	Y	7139	7152	0			80
*03	146971	X	31332	-0-	-115639	-0-	28057	3	3275	9	Y	2977	3016	0	9	8	32
04	117120	X	35530	-0-	-81590	-0-	32030	3	3500	9	Y	3182	3168	0	11	8	35
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

CBR 12-1R-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 298111 COMPL. DATE 06/16/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12184 - 22566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216783	X	175741	-0-	-41042	-0-	163763	3	40	4	Y	10853	10854	0			45
							11938	9									
02	195804	X	174055	-0-	-21749	-0-	162828	3	11227	9	Y	10206	10184	0			67
*03	216783	X	174840	-0-	-41943	-0-	166082	3	5	4	Y	7957	7963	0	12	8	49
							8753	9									
04	209790	X	176495	-0-	-33295	-0-	166138	3	4	4	Y	9412	9349	0	21	8	91
							10353	9									
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									

CBR 12-1T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 298112 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 11711 PERF.12209 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262519	X	262519	-0-	-0-	-0-	247516	3	15003	9	Y	13639	13606	0			91
02	170072	X	161908	-0-	-8164	-0-	152885	3	9023	9	Y	8203	8203	0			91
*03	218078	X	218078	-0-	-0-	-0-	207470	3	1	4	Y	9643	9616	0	14	8	104
							10607	9									
04	216978	X	216978	-0-	-0-	-0-	205806	3	11172	9	Y	10156	10123	0	24	8	113
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 15-10-3R-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 299203 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 11740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		62591	-0-	62591	62591	58841	3	195	4	Y	3232	3204	0	11	8	17
							3555	9									
*05	SHUT IN		379900	-0-	379900	442491	356153	3	46	4	Y	21546	21450	0	24	8	89
							23701	9									
06	SHUT IN		348327	-0-	348327	790818	326490	3	68	4	Y	19790	19814	0			65
							21769	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		34095	-0-	34095	34095	27215	3	246	4	Y	6031	5956	0	7	8	68
							6634	9									
05	SHUT IN		223477	-0-	223477	257572	184337	3	331	4	Y	35281	35260	0	20	8	69
							38809	9									
06	SHUT IN		201377	-0-	201377	458949	168326	3	129	4	Y	29929	29933	0			65
							32922	9									

CBR 11-2L-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 299226 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 11302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		30986	-0-	30986	30986	24576	3	222	4	Y	5625	5557	0	5	8	63
							6188	9									
05	SHUT IN		227789	-0-	227789	258775	187806	3	338	4	Y	36041	36017	0	17	8	70
							39645	9									
06	SHUT IN		216716	-0-	216716	475491	181483	3	140	4	Y	31903	31903	0			70
							35093	9									

CBR 11-2H-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 299227 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 11205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		42209	-0-	42209	42209	34431	3	91	4	Y	6988	6931	0	6	8	51
							7687	9									
05	SHUT IN		248399	-0-	248399	290608	205298	3	276	4	Y	38932	38870	0	15	8	98
							42825	9									
06	SHUT IN		198876	-0-	198876	489484	165903	3	109	4	Y	29876	29813	0			161
							32864	9									

CBR 11-2K-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 299228 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		51242	-0-	51242	51242	45056	3	407	4	Y	5254	5187	0	8	8	59
							5779	9									
05	SHUT IN		170976	-0-	170976	222218	138051	3	248	4	Y	29706	29686	0	21	8	58
							32677	9									
06	SHUT IN		172090	-0-	172090	394308	140642	3	108	4	Y	28491	28487	0			62
							31340	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 11-2Q-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 299229 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 11924 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	56502	-0-	56502	56502	52363	3	473	4	Y	3333	3283	0	13	8	37
						3666	9									
05	SHUT IN	285302	-0-	285302	341804	265178	3	477	4	Y	17861	17841	0	22	8	35
						19647	9									
06	SHUT IN	291951	-0-	291951	633755	271545	3	209	4	Y	18361	18356	0			40
						20197	9									

CBR 11-2M-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 299231 COMPL. DATE 12/25/2024 TOTAL DEPTH 11815 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	73812	-0-	73812	73812	69332	3	184	4	Y	3905	3865	0	12	8	28
						4296	9									
05	SHUT IN	267259	-0-	267259	341071	249317	3	335	4	Y	16006	15977	0	17	8	40
						17607	9									
06	SHUT IN	328610	-0-	328610	669681	306213	3	200	4	Y	20179	20110	0			109
						22197	9									

CBR 11-2P-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 299232 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 11683 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	35096	-0-	35096	35096	31880	3	288	4	Y	2662	2623	0	9	8	30
						2928	9									
05	SHUT IN	300517	-0-	300517	335613	276686	3	497	4	Y	21213	21178	0	24	8	41
						23334	9									
06	SHUT IN	323699	-0-	323699	659312	298323	3	229	4	Y	22861	22852	0			50
						25147	9									

CBR 11-2N-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 299233 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 11626 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	36555	-0-	36555	36555	33564	3	89	4	Y	2638	2610	0	9	8	19
						2902	9									
05	SHUT IN	249075	-0-	249075	285630	227946	3	306	4	Y	18930	18881	0	21	8	47
						20823	9									
06	SHUT IN	289698	-0-	289698	575328	265914	3	174	4	Y	21464	21395	0			116
						23610	9									

CBR 11-2O-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 299234 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 11670 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	53785	-0-	53785	53785	49212	3	445	4	Y	3753	3694	0	17	8	42
						4128	9									
05	SHUT IN	280366	-0-	280366	334151	257425	3	464	4	Y	20434	20414	0	22	8	40
						22477	9									
06	SHUT IN	258695	-0-	258695	592846	238119	3	183	4	Y	18539	18538	0			41
						20393	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 15-10-3U-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 299235 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11581 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
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		48001	-0-	48001	48001	44999	3	150	4	Y	2593	2561	0	14	8	18
							2852	9									
*05	SHUT IN		276419	-0-	276419	324420	253190	3	241	4	Y	20898	20836	0	26	8	54
							22988	9									
06	SHUT IN		302486	-0-	302486	626906	278017	3	59	4	Y	22191	22178	0			67
							24410	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		24149	-0-	24149	24149	19141	3	173	4	Y	4395	4340	0	5	8	50
							4835	9									
05	SHUT IN		109866	-0-	109866	134015	90012	3	162	4	Y	17902	17907	0	10	8	35
							19692	9									
06	SHUT IN		87636	-0-	87636	221651	72338	3	56	4	Y	13856	13861	0			30
							15242	9									

CBR 15-10-3T-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 299307 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 11732 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		49995	-0-	49995	49995	47733	3	159	4	Y	1912	1891	0	8	8	13
							2103	9									
*05	SHUT IN		367328	-0-	367328	417323	345588	3	330	4	Y	19464	19404	0	23	8	50
							21410	9									
06	SHUT IN		380645	-0-	380645	797968	357482	3	76	4	Y	20988	20975	0			63
							23087	9									

CBR 11-2G-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 299318 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 10982 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		25380	-0-	25380	25380	20574	3	55	4	Y	4319	4283	0	5	8	31
							4751	9									
05	SHUT IN		168868	-0-	168868	194248	140046	3	188	4	Y	26031	25979	0	18	8	65
							28634	9									
06	SHUT IN		136341	-0-	136341	330589	113820	3	75	4	Y	20405	20360	0			110
							22446	9									

CBR 11-2J-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 299319 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 11249 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		32356	-0-	32356	32356	25777	3	233	4	Y	5769	5699	0	5	8	65
							6346	9									
05	SHUT IN		276402	-0-	276402	308758	228328	3	412	4	Y	43329	43294	0	16	8	84
							47662	9									
06	SHUT IN		229993	-0-	229993	538751	192613	3	148	4	Y	33847	33857	0			74
							37232	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3Q-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 299332 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11414 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		32321	-0-	32321	32321	29907	3	98	4	Y	2105	2084	0	10	8	11
							2316	9									
*05	SHUT IN		292461	-0-	292461	324782	269609	3	35	4	Y	20743	20633	0	35	8	86
							22817	9									
06	SHUT IN		282493	-0-	282493	607275	260287	3	54	4	Y	20138	20158	0			66
							22152	9									

CBR 15-10-3S-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 299333 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		50629	-0-	50629	50629	47771	3	159	4	Y	2454	2421	0	16	8	17
							2699	9									
*05	SHUT IN		251840	-0-	251840	302469	231661	3	221	4	Y	18144	18087	0	27	8	47
							19958	9									
06	SHUT IN		287221	-0-	287221	589690	264299	3	56	4	Y	20787	20771	0			63
							22866	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
01	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	14660	3	2	4	Y	587	584	0			13
							646	9									
02	13608	X	13221	-0-	-387	-0-	12634	3	6	4	Y	528	526	0			15
							581	9									
03	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15150	3	620	9	Y	564	567	0			12
04	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15115	3	13	4	Y	551	295	0	252	1	16
							606	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	15122	3	2	4	Y	1012	1008	0			22
							1113	9									
02	13440	X	1539	-0-	-11901	-0-	1465	3	1	4	Y	66	86	0			2
							73	9									
03	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	14850	X	1647	-0-	-13203	-0-	1551	3	1	4	Y	86	45	0	38	1	3
							95	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	9527	3	1	4	Y	781	777	0			17
							859	9									
02	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9226	3	5	4	Y	690	687	0			20
							759	9									
03	9827	X	9057	-0-	-770	-0-	8151	3	906	9	Y	824	826	0			18
04	9690	X	9392	-0-	-298	-0-	8414	3	7	4	Y	883	472	0	403	1	26
							971	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11185	3	1	4	Y	736	732	0			16
							810	9									
02	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	11734	3	6	4	Y	708	704	0			20
							779	9									
03	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	11496	3	837	9	Y	761	764	0			17
04	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	11824	3	10	4	Y	841	449	0	384	1	25
							925	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	1573	-0-	-6890	-0-	1432	3	141	9	Y	128	131	0			3
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3034	3	1	4	Y	445	435	0			13
							490	9									
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3200	3	648	9	Y	589	589	0			13
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	5478	3	5	4	Y	642	343	0	293	1	19
							706	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	13974	3	2	4	Y	924	914	0			20
							1016	9									
02	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	14677	3	7	4	Y	1213	1198	0			35
							1334	9									
03	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	18558	3	661	9	Y	601	623	0			13
04	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	15738	3	14	4	Y	476	256	0	219	1	14
							524	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURLEY 56-18 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13268	X	10742	-0-	-2526	-0-	9385	3	1	4	Y	1233	1227	0			27
							1356	9									
02	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	10302	3	5	4	Y	1175	1168	0			34
							1293	9									
03	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	11166	3	1372	9	Y	1247	1254	0			27
04	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	15761	3	14	4	Y	1656	881	0	753	1	49
							1822	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	14797	-0-	-1943	-0-	13568	3	2	4	Y	1115	1112	0			24
							1227	9									
02	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	14556	3	7	4	Y	1076	1069	0			31
							1184	9									
03	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	18560	3	1353	9	Y	1230	1234	0			27
04	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	19486	3	17	4	Y	1444	770	0	658	1	43
							1588	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11285	3	1	4	Y	604	605	0			13
							664	9									
02	11872	X	7232	-0-	-4640	-0-	7174	3	4	4	Y	49	61	0			1
							54	9									
03	13144	X	11786	-0-	-1358	-0-	11547	3	239	9	Y	217	213	0			5
04	12720	X	12011	-0-	-709	-0-	11326	3	10	4	Y	614	324	0	277	1	18
							675	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	552	-0-	-5338	-0-	357	3	195	9	Y	177	183	0			4
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5475	3	3	4	Y	137	137	0			4
							151	9									
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8060	3	703	9	Y	639	629	0			14
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6790	3	6	4	Y	244	135	0	116	1	7
							268	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4488	-0-	-596	-0-	3976	3	512	9	Y	465	461	0			10
02	4172	X	2650	-0-	-1522	-0-	2373	3	1	4	Y	251	254	0			7
							276	9									
03	4619	X	2947	-0-	-1672	-0-	2499	3	448	9	Y	407	405	0			9
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	3644	3	3	4	Y	762	403	0	345	1	23
							838	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1150	-0-	-2167	-0-	1042	3	108	9	Y	98	99	0			2
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	5975	3	3	4	Y	140	138	0			4
							154	9									
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1691	3	190	9	Y	173	173	0			4
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	857	3	1	4	Y	146	79	0	67	1	4
							161	9									
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

HURLEY 56-18 WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5170	3	1	4	Y	538	529	0			12
							592	9									
02	4788	X	4694	-0-	-94	-0-	3997	3	2	4	Y	632	626	0			18
							695	9									
03	5301	X	3685	-0-	-1616	-0-	3072	3	613	9	Y	557	563	0			12
04	5580	X	1552	-0-	-4028	-0-	1237	3	1	4	Y	285	156	0	133	1	8
							314	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	8270	-0-	-4378	-0-	7888	3	1	4	Y	346	347	0			7
							381	9									
02	11368	X	6776	-0-	-4592	-0-	6459	3	3	4	Y	285	284	0			8
							314	9									
03	12586	X	8564	-0-	-4022	-0-	8352	3	212	9	Y	193	197	0			4
04	10350	X	9146	-0-	-1204	-0-	8875	3	8	4	Y	239	127	0	109	1	7
							263	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3017	3	348	9	Y	316	314	0			7
02	4732	X	2859	-0-	-1873	-0-	2585	3	1	4	Y	248	248	0			7
							273	9									
03	7719	X	2921	-0-	-4798	-0-	2596	3	325	9	Y	295	296	0			6
04	7470	X	3450	-0-	-4020	-0-	3210	3	3	4	Y	215	116	0	99	1	6
							237	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700

01	16120	X	11112	-0-	-5008	-0-	10778	3	1	4	Y	303	306	0			7
							333	9									
02	10192	X	1347	-0-	-8845	-0-	1309	3	1	4	Y	34	40	0			1
							37	9									
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-					-0-
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 23H RRCID -> 291148 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203

01	16120	X	6773	-0-	-9347	-0-	6320	3	1	4	Y	411	410	0			9
							452	9									
02	13412	X	9839	-0-	-3573	-0-	9515	3	5	4	Y	290	291	0			8
							319	9									
03	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14424	3	499	9	Y	454	452	0			10
04	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14032	3	12	4	Y	676	359	0	307	1	20
							744	9									
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									

KATE 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072

01	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	20306	3	48	4	Y	1846	1823	0			109
							2031	9									
02	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	16336	3	5	4	Y	1595	1589	0			115
							1755	9									
03	19499	X	18343	-0-	-1156	-0-	16422	3	1921	9	Y	1746	1781	0			80
04	18870	X	18270	-0-	-600	-0-	16191	3	2079	9	Y	1890	1880	0			90
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	14531	-0-	-8285	-0-	12234	3	53	4	Y	2040	1961	0			121
							2244	9									
02	17640	X	14374	-0-	-3266	-0-	11842	3	7	4	Y	2295	2251	0			165
							2525	9									
03	19530	X	14458	-0-	-5072	-0-	12102	3	2356	9	Y	2142	2209	0			98
04	18900	X	11144	-0-	-7756	-0-	9372	3	1772	9	Y	1611	1633	0			76
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									

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
01	37990	X	37990	-0-	-0-	-0-	32003	3	138	4	Y	5317	5245	0			315
							5849	9									
02	37734	X	37734	-0-	-0-	-0-	32138	3	16	4	Y	5073	5023	0			365
							5580	9									
03	41381	X	41381	-0-	-0-	-0-	35189	3	6192	9	Y	5629	5735	0			259
04	38778	X	38778	-0-	-0-	-0-	32281	3	6497	9	Y	5906	5885	0			280
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									

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
01	20243	X	6408	-0-	-13835	-0-	6284	3	1	4	Y	112	116	0			101
							123	9									
02	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	12624	3	6	4	Y	515	502	0			114
							567	9									
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	11957	3	700	9	Y	636	637	0			113
04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	10329	3	9	4	Y	641	343	0	293	1	118
							705	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	19039	3	2	4	Y	534	531	0			12
							587	9									
02	13440	X	12815	-0-	-625	-0-	12293	3	6	4	Y	469	468	0			13
							516	9									
03	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	14893	3	552	9	Y	502	504	0			11
04	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	17905	3	16	4	Y	719	382	0	327	1	21
							791	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	11743	-0-	-6795	-0-	11247	3	1	4	Y	450	448	0			10
							495	9									
02	16744	X	14160	-0-	-2584	-0-	13701	3	7	4	Y	411	409	0			12
							452	9									
03	18538	X	12261	-0-	-6277	-0-	11865	3	396	9	Y	360	364	0			8
04	16530	X	16320	-0-	-210	-0-	15602	3	14	4	Y	640	339	0	290	1	19
							704	9									
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									

KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	16249	3	66	4	Y	2525	2480	0			150
							2778	9									
02	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	13262	3	8	4	Y	2525	2493	0			182
							2778	9									
03	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	14906	3	2904	9	Y	2640	2701	0			121
04	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	14486	3	2981	9	Y	2710	2702	0			129
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									

KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21236	X	21236	-0-	-0-	-0-	18526	3	63	4	Y	2406	2372	0			143
							2647	9									
02	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	17828	3	8	4	Y	2437	2405	0			175
							2681	9									
03	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	19742	3	2888	9	Y	2625	2679	0			121
04	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	18102	3	2879	9	Y	2617	2614	0			124
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									

KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39184	X	37141	-0-	-2043	-0-	34080	3	71	4	Y	2718	2651	0			161
							2990	9									
02	35144	X	35144	-0-	-0-	-0-	32415	3	8	4	Y	2474	2457	0			178
							2721	9									
03	39732	X	39732	-0-	-0-	-0-	36551	3	3181	9	Y	2892	2937	0			133
04	34170	X	28518	-0-	-5652	-0-	25953	3	2565	9	Y	2332	2354	0			111
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 22H RRCID -> 291193 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35526	X	18257	-0-	-17269	-0-	16312	3	45	4	Y	1727	1673	0			102
							1900	9									
02	32088	X	-0-	-0-	-32088	-0-					Y	-0-	102	0			-0-
03	35526	X	-0-	-0-	-35526	-0-					Y	-0-					-0-
04	26340	X	21926	-0-	-4414	-0-	20162	3	1764	9	Y	1604	1528	0			76
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									

KATE 33-40 WELL #: 23H RRCID -> 291194 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35464	X	30509	-0-	-4955	-0-	28732	3	41	4	Y	1578	1562	0			94
							1736	9									
02	34630	X	34630	-0-	-0-	-0-	33380	3	4	4	Y	1133	1145	0			82
							1246	9									
03	40369	X	40369	-0-	-0-	-0-	38524	3	1845	9	Y	1677	1682	0			77
04	40879	X	40879	-0-	-0-	-0-	39164	3	1715	9	Y	1559	1562	0			74
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									

KATE 33-40 WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	2805	3	30	4	Y	1136	1114	0			67
							1250	9									
02	3864	X	3087	-0-	-777	-0-	2059	3	3	4	Y	932	932	0			67
							1025	9									
03	4588	X	3449	-0-	-1139	-0-	2390	3	1059	9	Y	963	986	0			44
04	4440	X	3714	-0-	-726	-0-	2536	3	1178	9	Y	1071	1064	0			51
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									

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
01	19065	X	17953	-0-	-1112	-0-	16304	3	2	4	Y	1497	1490	0			32
							1647	9									
02	14196	X	14145	-0-	-51	-0-	12728	3	6	4	Y	1283	1278	0			37
							1411	9									
03	15717	X	14792	-0-	-925	-0-	13233	3	1559	9	Y	1417	1423	0			31
04	15210	X	15125	-0-	-85	-0-	13451	3	12	4	Y	1511	807	0	690	1	45
							1662	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	14074	X	13512	-0-	-562	-0-	12184	3	1	4	Y	1206	1201	0			26
							1327	9									
02	13972	X	10144	-0-	-3828	-0-	8971	3	4	4	Y	1063	1059	0			30
							1169	9									
03	15469	X	10893	-0-	-4576	-0-	9630	3	1263	9	Y	1148	1153	0			25
04	13800	X	12043	-0-	-1757	-0-	10720	3	10	4	Y	1194	638	0	546	1	35
							1313	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

01	13857	X	13015	-0-	-842	-0-	11255	3	1	4	Y	1599	1592	0			35
							1759	9									
02	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	9873	3	5	4	Y	1307	1305	0			37
							1438	9									
03	12338	X	11966	-0-	-372	-0-	10416	3	1550	9	Y	1409	1415	0			31
04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	11526	3	10	4	Y	1522	813	0	695	1	45
							1674	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

01	19344	X	16461	-0-	-2883	-0-	15158	3	2	4	Y	1183	1177	0			26
							1301	9									
02	17472	X	13701	-0-	-3771	-0-	12526	3	6	4	Y	1063	1059	0			30
							1169	9									
03	19344	X	13508	-0-	-5836	-0-	12328	3	1180	9	Y	1073	1080	0			23
04	17070	X	14909	-0-	-2161	-0-	13689	3	12	4	Y	1098	587	0	501	1	33
							1208	9									
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									

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

01	403	N	165	-0-	-238	B	-0-	139	2	26	9	N	24	163	1		149
02	364	N	103	-0-	-261	B	-0-	1	2	102	9	N	93				242
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	98	-0-	-88	B	-0-	1	2	97	9	N	88	165	1		165
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	1	2	179	9	N	163	161	1		167
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

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

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

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
03	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
04	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6283	-0-	-72	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

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

01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	37	1	932	2	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	395	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	N	-0-					7
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	N	-0-					7
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					7
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N	-0-					7
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	35	1	3	2	N	-0-					7
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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 #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

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

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	330	N	13	-0-	-317	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	35	1	3	2	N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		66	-0-	66	66	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	67	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	68	1	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	491	2	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	26	1	44	2	N	-0-					-0-
04	480	N	70	-0-	-410	-0-	26	1	44	2	N	-0-					-0-
05	372	N	183	-0-	-189	-0-	170	1	13	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	24	1	612	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	420	N	5	-0-	-415	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	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 #: 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
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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					3
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					3
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					3
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	2	N	-0-					3
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					3
06	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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
06	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
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	86	1	2186	2	N	-0-					20
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	2	N	-0-					20
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					20
04	1620	N	35	-0-	-1585	-0-	13	1	22	2	N	-0-					20
05	527	N	67	-0-	-460	-0-	62	1	5	2	N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
01	T. A.		484	-0-	484	532	18	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		71	-0-	71	603	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	603					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	603					Y	-0-					-0-
05	603	X	-0-	-0-	-603	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	2	N	-0-					5
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					5
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					5
04	390	N	19	-0-	-371	-0-	7	1	12	2	N	-0-					5
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	45	1	4	2	N	-0-					5
06	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

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	33	1	831	2	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
04	840	N	22	-0-	-818	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
05	248	N	44	-0-	-204	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	N	-0-					8
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					8
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-					8
04	810	N	40	-0-	-770	-0-	15	1	25	2	N	-0-					8
05	372	N	114	-0-	-258	-0-	106	1	8	2	N	-0-					8
06	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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	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

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	2	N	-0-			-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	45	1	4	2	N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	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

01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	113	1	2877	2	N	-0-					58
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	1	1	1			58
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					58
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					58
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					58
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					58

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
06	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

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	2	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	60	-0-	-1050	-0-	22	1	38	2	N	-0-					-0-
05	527	N	135	-0-	-392	-0-	125	1	10	2	N	-0-					-0-
06	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

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					2
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					2
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	8	1	14	2	N	-0-					2
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	40	1	3	2	N	-0-					2
06	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

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

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9	-0-	9	9	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	18	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					5
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					5
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					5
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	2	N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

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

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	N	-0-					-0-
04	480	N	27	-0-	-453	-0-	10	1	17	2	N	-0-					-0-
05	217	N	72	-0-	-145	-0-	67	1	5	2	N	-0-					-0-
06	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

01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
04	300	N	24	-0-	-276	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	50	1	4	2	N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		20	-0-	20	40	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	50	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
*05	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	2	N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

01	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	10	1	2			Y	-0-					-0-
*05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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	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
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	19	1	2	2	N	-0-					-0-
06	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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	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
01	279	X	133	-0-	-146	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	66	1	735	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	X	261	-0-	-49	-0-	97	1	164	2	N	-0-					-0-
04	300	X	261	-0-	-39	-0-	97	1	164	2	N	-0-					-0-
05	899	X	26	-0-	-873	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	495	2	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
04	510	N	48	-0-	-462	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
05	310	N	111	-0-	-199	-0-	103	1	8	2	N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	74	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	389	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	13	-0-	-1097	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	465	N	72	-0-	-393	-0-	67	1	5	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	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 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
01	3100	N	4390	-0-	1290	1290	166	1	4224	2	N	-0-					-0-
02	1915	N	625	-0-	-1290	-0-	51	1	574	2	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	N	-0-					-0-
04	750	X	102	-0-	-648	-0-	38	1	64	2	N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-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
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
04	900	N	54	-0-	-846	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
05	434	N	155	-0-	-279	-0-	144	1	11	2	N	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	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
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	27	1	690	2	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
04	690	N	67	-0-	-623	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
05	403	N	152	-0-	-251	-0-	141	1	11	2	N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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 #: 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
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1					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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-			-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	2	N	-0-			-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	12	1	1	2	N	-0-			-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	42	1	1075	2	N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	2	N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			-0-
04	750	N	8	-0-	-742	-0-	3	1	5	2	N	-0-			-0-
05	310	N	41	-0-	-269	-0-	38	1	3	2	N	-0-			-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	N	-0-			-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	N	-0-			-0-
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	11	1	18	2	N	-0-			-0-
05	186	N	55	-0-	-131	-0-	51	1	4	2	N	-0-			-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	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 #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	56	1	1430	2	N	-0-					13
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					13
05	186 N	44	-0-	-142	-0-	41	1	3	2	N	-0-					13
06	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

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

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704 N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	N	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					30
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					30
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					30
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	4	1	7	2	N	-0-					30
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	24	1	2	2	N	-0-					30
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	N	-0-					27
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					27
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					27
04	270	N	35	-0-	-235	-0-	13	1	22	2	N	-0-					27
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	70	1	6	2	N	-0-					27
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	6	1	1	2	N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	N	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	1	26	2	N	-0-			-0-
04	420	N	41	-0-	-379	-0-	15	1	26	2	N	-0-			-0-
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	87	1	7	2	N	-0-			-0-
06	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

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	2	Y	-0-			-0-
02	100	N	319	-0-	219	219	26	1	293	2	Y	-0-			-0-
03	275	N	56	-0-	-219	-0-	21	1	35	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	56	-0-	-424	-0-	21	1	35	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	126	-0-	-215	-0-	117	1	9	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

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

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	57	1	1443	2	N	-0-					25
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	-0-					25
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					25
04	1080	N	3	-0-	-1077	-0-	1	1	2	2	N	-0-					25
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	990	N	13	-0-	-977	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	310	N	98	-0-	-212	-0-	91	1	7	2	N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	71	1	6	2	N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					7
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
04	300	N	25	-0-	-275	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	42	1	3	2	N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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

01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1189	2	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-
04	870	N	17	-0-	-853	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-
05	403	N	11	-0-	-392	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
06	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

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					28
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	48	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	630	N	2	-0-	-628	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	0	N	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		118	-0-	118	118	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5	-0-	5	123	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5	-0-	5	128	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
*05	128	N	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
04	180	N	21	-0-	-159	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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 #: 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	33	1	834	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
04	540	N	22	-0-	-518	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
05	248	N	43	-0-	-205	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
06	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

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	59	1	1505	2	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	90	-0-	-1170	-0-	34	1	56	2	N	-0-					-0-
05	899	N	200	-0-	-699	-0-	185	1	15	2	N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
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	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
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	36	1	912	2	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-
04	480	N	97	-0-	-383	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-
05	465	N	109	-0-	-356	-0-	101	1	8	2	N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					8
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					8
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
06	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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 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 #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	104	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	115	1	1291	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	930	X	265	-0-	-665	-0-	99	1	166	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	265	-0-	-2375	-0-	99	1	166	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	607	-0-	-2121	-0-	562	1	45	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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	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

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	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

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	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

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	507	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
04	510	N	21	-0-	-489	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	40	1	1027	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		395	-0-	395	395	32	1	362	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	DLQ G-10		36	-0-	36	431	13	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		36	-0-	36	467	13	1	23	2	Y	-0-					-0-
*05	549	N	82	-0-	-467	-0-	76	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					21
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	58	1	1465	2	N	-0-					92
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	685	2	N	1	1	1			92
							1	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	2	N	-0-					92
04	1020	N	140	-0-	-880	-0-	52	1	88	2	N	-0-					92
05	837	N	323	-0-	-514	-0-	299	1	24	2	N	-0-					92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-
06	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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	79	1	6	2	N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-					23
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	50	1	556	2	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	43	1	72	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	115	-0-	-995	-0-	43	1	72	2	N	-0-					-0-
05	682	N	266	-0-	-416	-0-	246	1	20	2	N	-0-					-0-
06	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

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	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

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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	27	1	682	2	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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 #: 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	41	1	1038	2	N	-0-					27
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	N	-0-					27
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					27
04	1020	N	35	-0-	-985	-0-	13	1	22	2	N	-0-					27
05	279	N	97	-0-	-182	-0-	90	1	7	2	N	-0-					27
06	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
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	62	-0-	-958	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
05	558	N	161	-0-	-397	-0-	149	1	12	2	N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	2	N	-0-					3
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					3
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					3
04	330	N	5	-0-	-325	-0-	2	1	3	2	N	-0-					3
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	68	1	5	2	N	-0-					3
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	1	1	2	N	-0-			-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	44	1	1128	2	N	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
04	660	N	5	-0-	-655	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	16	1	1	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	1	1	2	N	-0-			-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			3
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			3
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-			3
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	2	N	-0-			3
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	22	1	2	2	N	-0-			3
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-			-0-
06	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	84	1	2125	2	N	-0-			45
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	86	1	961	2	N	-0-			45
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	74	1	124	2	N	-0-			45
04	2130	N	198	-0-	-1932	-0-	74	1	124	2	N	-0-			45
05	1147	N	451	-0-	-696	-0-	418	1	33	2	N	-0-			45
06	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

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			20
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			20
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

01	T. A.		140	-0-	140	279	5	1	135	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		86	-0-	86	365	7	1	79	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			-0-
*05	365	X	-0-	-0-	-365	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	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

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	2	N	-0-			-0-
06	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

01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	699	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		170	-0-	170	170	14	1	156	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-			-0-
*05	170	N	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-			-0-
06	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 #: 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
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	66	1	1687	2	Y	-0-					-0-
02	100	N	362	-0-	262	262	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	18	-0-	-262	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	18	-0-	-852	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	129	-0-	-274	-0-	120	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	47	1	1187	2	N	-0-					50
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	N	-0-					50
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-					50
04	930	N	44	-0-	-886	-0-	16	1	28	2	N	-0-					50
05	434	N	93	-0-	-341	-0-	86	1	7	2	N	-0-					50
06	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
01	T. A.		198	-0-	198	420	7	1	191	2	Y	-0-					18
02	T. A.		99	-0-	99	519	8	1	91	2	Y	-0-					18
03	T. A.		26	-0-	26	545	10	1	16	2	Y	-0-					18
04	T. A.		26	-0-	26	571	10	1	16	2	Y	-0-					18
05	618	X	47	-0-	-571	-0-	44	1	3	2	Y	-0-					18
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	92	1	2332	2	N	-0-					48
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	81	1	908	2	N	-0-					48
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	48	1	81	2	N	-0-					48
04	900	N	129	-0-	-771	-0-	48	1	81	2	N	-0-					48
05	930	N	279	-0-	-651	-0-	258	1	21	2	N	-0-					48
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	28 91	1 9	703	2	N	83	173	1			100
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15 68	1 9	171	2	N	62					162
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					162
04	810	N	46	-0-	-764	-0-	5 32	1 9	9	2	N	29					191
*05	279	N	10	-0-	-269	-0-	9	1	1	2	N	-0-					191
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	489	2	Y	-0-					37
02	100	N	260	-0-	160	160	21	1	239	2	Y	-0-					37
03	160	N	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-					37
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					37
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	41	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	2	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	102	-0-	-948	-0-	38	1	64	2	N	-0-					-0-
05	589	N	213	-0-	-376	-0-	197	1	16	2	N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1247	2	N	-0-					90
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					90
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
06	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
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-					45
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					45
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					45
06	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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	N	-0-					13
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					62
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					133
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					133
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					133
06	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
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	N	-0-					52
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					52
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					52
04	420	N	16	-0-	-404	-0-	6	1	10	2	N	-0-					52
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	47	1	4	2	N	-0-					52
06	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
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	41	1	1035	2	N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	62	-0-	-988	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
05	589	N	249	-0-	-340	-0-	231	1	18	2	N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 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
01	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	1			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	38	-0-	38	89	38	3			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	236	1	6003	2	N	-0-					-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	193	1	2161	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	961	X	239	-0-	-722	-0-	89	1	150	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	239	-0-	-3661	-0-	89	1	150	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	473	-0-	-3557	-0-	438	1	35	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	2	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-
04	810	N	97	-0-	-713	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-
05	682	N	213	-0-	-469	-0-	197	1	16	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	37	-0-	-1043	-0-	14	1	23	2	N	-0-					-0-
05	527	N	95	-0-	-432	-0-	88	1	7	2	N	-0-					-0-
06	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

01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	46	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	40	1	67	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	107	-0-	-1063	-0-	40	1	67	2	N	-0-					-0-
05	620	N	223	-0-	-397	-0-	207	1	16	2	N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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 #: 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
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-					-0-
04	660	N	40	-0-	-620	-0-	15	1	25	2	N	-0-					-0-
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	61	1	5	2	N	-0-					-0-
06	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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	60	1	1528	2	N	-0-					10
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	509	2	N	1	1	1			10
							1	9									
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-					10
04	1260	N	37	-0-	-1223	-0-	14	1	23	2	N	-0-					10
05	620	N	16	-0-	-604	-0-	15	1	1	2	N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	2	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
04	540	N	54	-0-	-486	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	113	1	9	2	N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	438	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

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

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					17
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

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

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	N	-0-					-0-
04	570	N	53	-0-	-517	-0-	20	1	33	2	N	-0-					-0-
05	341	N	126	-0-	-215	-0-	117	1	9	2	N	-0-					-0-
06	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

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

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	75	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	78	1	871	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	59	1	100	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	159	-0-	-1761	-0-	59	1	100	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	355	-0-	-699	-0-	329	1	26	2	N	-0-					-0-
06	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 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	24	1	615	2	N	-0-					117
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	N	-0-					117
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	27	1	46	2	N	-0-					117
04	630	N	73	-0-	-557	-0-	27	1	46	2	N	-0-					117
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					117
06	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

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	2	N	-0-					-0-
04	420	N	46	-0-	-374	-0-	17	1	29	2	N	-0-					-0-
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	90	1	7	2	N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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 #: 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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	32	1	806	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	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
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	48	1	1213	2	N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	599	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	78	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	124	-0-	-1106	-0-	46	1	78	2	N	-0-					-0-
05	713	N	273	-0-	-440	-0-	253	1	20	2	N	-0-					-0-
06	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
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	495	2	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	-0-					-0-
04	510	N	56	-0-	-454	-0-	21	1	35	2	N	-0-					-0-
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	99	1	8	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	39	1	1003	2	N	-0-					43
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-					43
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					43
04	660	N	2	-0-	-658	-0-	1	1	1	2	N	-0-					43
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	28	1	723	2	N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
04	570	N	25	-0-	-545	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
05	279	N	51	-0-	-228	-0-	47	1	4	2	N	-0-					-0-
06	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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					67
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					67
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
06	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 #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

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

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	79	1	2010	2	N	-0-					77
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	64	1	718	2	N	1	1	1			77
							1	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2	N	-0-					77
04	2010	N	132	-0-	-1878	-0-	49	1	83	2	N	-0-					77
05	868	N	342	-0-	-526	-0-	317	1	25	2	N	-0-					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	144	1	3674	2	N	-0-					-0-
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	155	1	1734	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1178	X	346	-0-	-832	-0-	129	1	217	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	346	-0-	-3344	-0-	129	1	217	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	783	-0-	-3030	-0-	725	1	58	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	450	N	8	-0-	-442	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
02	84	X	25	-0-	-59	-0-	2	1	22	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	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 #: 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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	N	-0-					3
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					3
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-					50
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	N	-0-					50
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					50
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	6	1	10	2	N	-0-					50
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	55	1	4	2	N	-0-					50
06	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

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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 STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

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

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
06	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

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	2	N	-0-					53
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					53
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					53
06	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

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	566	2	N	-0-					15
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					15
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-					15
04	540	N	32	-0-	-508	-0-	12	1	20	2	N	-0-					15
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	Y	-0-					49
02	100	N	198	-0-	98	98	16	1	182	2	Y	-0-					49
03	98	N	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					49
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					49
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					99
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					99
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	0	N	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

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	23	1	595	2	N	-0-					80
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-					80
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					80
04	510	N	25	-0-	-485	-0-	9	1	16	2	N	-0-					80
05	217	N	50	-0-	-167	-0-	46	1	4	2	N	-0-					80
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	35	1	884	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		377	-0-	377	377	31	1	346	2	Y	-0-					40
03	DLQ G-10		49	-0-	49	426	18	1	31	2	Y	-0-					40
04	DLQ G-10		49	-0-	49	475	18	1	31	2	Y	-0-					40
*05	572	N	97	-0-	-475	-0-	90	1	7	2	Y	-0-					40
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

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

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

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

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	N	-0-			-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	2	N	-0-			-0-
04	510	N	34	-0-	-476	-0-	13	1	21	2	N	-0-			-0-
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	108	1	9	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	36	1	913	2	N	-0-			22
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-			22
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	19	1	32	2	N	-0-			22
04	930	N	51	-0-	-879	-0-	19	1	32	2	N	-0-			22
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			22
06	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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	17	1	1	2	N	-0-			-0-
06	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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11 56	1 9	282	2	N	51					158
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					158
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					158
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	N	-0-					25
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					25
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	745	2	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2	N	-0-					-0-
04	750	N	71	-0-	-679	-0-	26	1	45	2	N	-0-					-0-
05	434	N	162	-0-	-272	-0-	150	1	12	2	N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	54	1	1382	2	N	-0-					38
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					38
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	3	3	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

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

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		24	-0-	24	50	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	62	X	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
01	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	77	1	1970	2	N	-0-					13
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	84	1	942	2	N	1	1	1			13
							1	9									
03	775	X	195	-0-	-580	-0-	73	1	122	2	N	-0-					13
04	1980	X	195	-0-	-1785	-0-	73	1	122	2	N	-0-					13
05	2046	X	436	-0-	-1610	-0-	404	1	32	2	N	-0-					13
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	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

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	33	1	843	2	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	2	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	29	1	48	2	N	-0-					-0-
04	840	N	77	-0-	-763	-0-	29	1	48	2	N	-0-					-0-
05	465	N	166	-0-	-299	-0-	154	1	12	2	N	-0-					-0-
06	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

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	1	1	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

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

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
04	450	N	26	-0-	-424	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	107	1	8	2	N	-0-					-0-
06	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 #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

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

01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	16 1	399 2	N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17 1	194 2	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	14 1	23 2	N	-0-			-0-
04	390 N	37	-0-	-353	-0-	14 1	23 2	N	-0-			-0-
05	248 N	91	-0-	-157	-0-	84 1	7 2	N	-0-			-0-
06	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

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

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	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

01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	44 1	1126 2	N	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	44 1	492 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	34 1	57 2	N	-0-			-0-
04	1140 N	91	-0-	-1049	-0-	34 1	57 2	N	-0-			-0-
05	589 N	180	-0-	-409	-0-	167 1	13 2	N	-0-			-0-
06	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

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	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 #: 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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	39	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	14	1	24	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	38	-0-	-982	-0-	14	1	24	2	N	-0-					-0-
05	434	N	103	-0-	-331	-0-	95	1	8	2	N	-0-					-0-
06	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

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		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

01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	95	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	96	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	76	1	127	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	203	-0-	-1747	-0-	76	1	127	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	423	-0-	-879	-0-	392	1	31	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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 #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

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

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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 #: 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
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	41	1	1052	2	N	-0-					2
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-					2
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					2
04	690	N	14	-0-	-676	-0-	5	1	9	2	N	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

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

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

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

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
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	2	N	-0-					12
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					12
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
06	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
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	N	-0-					3
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					3
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-					3
04	300	N	49	-0-	-251	-0-	18	1	31	2	N	-0-					3
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	71	1	6	2	N	-0-					3
06	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
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	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 #: 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	39	1	982	2	N	-0-					13
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	-0-					13
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					13
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					40
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					40
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					40
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	2	N	-0-					40
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	1	1	2	N	-0-					40
06	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
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1162	2	N	-0-					36
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	79	1	880	2	N	-0-					36
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	58	1	97	2	N	-0-					36
04	1170	N	155	-0-	-1015	-0-	58	1	97	2	N	-0-					36
05	1054	N	319	-0-	-735	-0-	296	1	23	2	N	-0-					36
06	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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					13
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	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
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	38	1	3	2	N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	2	44	9	N	40					195
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	30					225
							33	9									
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					225
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	5	2	N	26					251
							29	9									
*05	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	9	N	15					266
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

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
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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 #: 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

01	T. A.	2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	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

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	547	2	N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	39	1	65	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	104	-0-	-1126	-0-	39	1	65	2	N	-0-					-0-
05	651 N	240	-0-	-411	-0-	222	1	18	2	N	-0-					-0-
06	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

01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04	210 N	7	-0-	-203	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					5
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					5
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	N	-0-					5
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	11	1	18	2	N	-0-					5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	609	2	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-					-0-
04	600	N	30	-0-	-570	-0-	11	1	19	2	N	-0-					-0-
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	60	1	5	2	N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		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

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			12
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	2	N	-0-			-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	2	N	-0-			-0-
04	450	N	58	-0-	-392	-0-	22	1	36	2	N	-0-			-0-
05	372	N	119	-0-	-253	-0-	110	1	9	2	N	-0-			-0-
06	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

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-			-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-			-0-
04	300	N	24	-0-	-276	-0-	9	1	15	2	N	-0-			-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	39	1	3	2	N	-0-			-0-
06	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

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		52	-0-	52	52	4	1	48	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3	-0-	3	55	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3	-0-	3	58	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
*05	80	N	22	-0-	-58	-0-	20	1	2	2	Y	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	1	1	1			-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-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	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
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					35
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					12
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
06	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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
06	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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
04	240	N	22	-0-	-218	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					253
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					292
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					292
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					305
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					305
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					305

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	64	1	1615	2	Y	-0-					80
02	DLQ G-10		720	-0-	720	720	59	1	661	2	Y	-0-					80
03	DLQ G-10		100	-0-	100	820	37	1	63	2	Y	-0-					80
04	DLQ G-10		100	-0-	100	920	37	1	63	2	Y	-0-					80
*05	1070	N	150	-0-	-920	-0-	139	1	11	2	Y	-0-					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20	-0-	20	28	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
*05	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					7
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
04	480	N	22	-0-	-458	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	647	1	51	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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 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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	2	N	-0-					72
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					72
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					72
04	870	N	22	-0-	-848	-0-	8	1	14	2	N	-0-					72
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72
06	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

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		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

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	0	X	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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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
01	T. A.		63	-0-	63	72	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		24	-0-	24	96	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	99	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	102	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*05	109	X	7	-0-	-102	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					20
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					20
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					20
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-					20
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	1	1	2	N	-0-					20
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	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
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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
06	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

01	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	64	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	71	1	797	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	49	1	82	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	131	-0-	-1489	-0-	49	1	82	2	N	-0-					-0-
05	961	N	282	-0-	-679	-0-	261	1	21	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

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	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

01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	708	2	N	-0-					28
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					28
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					28
04	600	N	3	-0-	-597	-0-	1	1	2	2	N	-0-					28
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	1			N	-0-					28
06	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 #: 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	240	N	8	-0-	-232	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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 #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-					23
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					23
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					23
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	6	1	10	2	N	-0-					23
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
06	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

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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-					-0-
04	540	N	50	-0-	-490	-0-	19	1	31	2	N	-0-					-0-
05	279	N	114	-0-	-165	-0-	106	1	8	2	N	-0-					-0-
06	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
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
04	330	N	25	-0-	-305	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	49	1	4	2	N	-0-					-0-
06	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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					2
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	N	-0-					2
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-					2
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	6	1	11	2	N	-0-					2
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	36	1	3	2	N	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

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

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	21	1	35	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

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

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	2	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	N	-0-					-0-
04	600	N	39	-0-	-561	-0-	15	1	24	2	N	-0-					-0-
05	372	N	68	-0-	-304	-0-	63	1	5	2	N	-0-					-0-
06	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	106	1	2687	2	N	-0-					10
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	112	1	1256	2	N	1	1	1			10
							1	9									
03	806	X	250	-0-	-556	-0-	93	1	157	2	N	-0-					10
04	2700	X	250	-0-	-2450	-0-	93	1	157	2	N	-0-					10
05	2790	X	550	-0-	-2240	-0-	510	1	40	2	N	-0-					10
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	479	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					115
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					115
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	711	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	720	N	3	-0-	-717	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	54	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	52	1	583	2	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	45	1	75	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	120	-0-	-1170	-0-	45	1	75	2	N	-0-					-0-
05	713	N	370	-0-	-343	-0-	343	1	27	2	N	-0-					-0-
06	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
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	52	1	1335	2	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	33	1	56	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	89	-0-	-1261	-0-	33	1	56	2	N	-0-					-0-
05	682	N	171	-0-	-511	-0-	158	1	13	2	N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					15
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	19	1	2	2	N	-0-					-0-
06	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	647	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
04	660	N	19	-0-	-641	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	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

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					25
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					25
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	N	-0-					30
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					30
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	T. A.		679	-0-	679	1731	26	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		42	-0-	42	1773	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-					-0-
*05	1782	X	9	-0-	-1773	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

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

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

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

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
06	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

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

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	479	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	56	1	1432	2	N	-0-					52
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	63	1	701	2	N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					52
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					52
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		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

01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	38	1	976	2	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-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		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

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		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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-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	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
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		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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					75
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					75
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					75
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	N	-0-					75
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	X	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
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	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

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	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	59	1	1498	2	N	-0-					47
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	N	-0-					47
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-					47
04	1080	N	30	-0-	-1050	-0-	11	1	19	2	N	-0-					47
05	403	N	99	-0-	-304	-0-	92	1	7	2	N	-0-					47
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
04	270	N	62	-0-	-208	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

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	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	2	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	19	1	33	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	52	-0-	-1178	-0-	19	1	33	2	N	-0-					-0-
05	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	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

01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
04	990	N	48	-0-	-942	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
05	465	N	188	-0-	-277	-0-	174	1	14	2	N	-0-					-0-
06	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

01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	43	1	1094	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	27	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	43	-0-	-1067	-0-	16	1	27	2	N	-0-					-0-
05	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	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

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					38
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 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
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	34	1	3	2	N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	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

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		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	38	1	970	2	N	-0-					18
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	2	N	-0-					18
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	-0-					18
04	990	N	83	-0-	-907	-0-	31	1	52	2	N	-0-					18
05	589	N	178	-0-	-411	-0-	165	1	13	2	N	-0-					18
06	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

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

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

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

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

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

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

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

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-					10
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	76	1	1942	2	N	-0-					93
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	80	1	895	2	N	1	1	1			93
							1	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	62	1	104	2	N	-0-					93
04	1950	N	166	-0-	-1784	-0-	62	1	104	2	N	-0-					93
05	1085	N	371	-0-	-714	-0-	344	1	27	2	N	-0-					93
06	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

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	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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 #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	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
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
06	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
01	3100	N	3607	-0-	507	507	136	1	3471	2	N	-0-					35
02	1174	N	667	-0-	-507	-0-	55	1	612	2	N	-0-					35
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					35
04	1620	X	5	-0-	-1615	-0-	2	1	3	2	N	-0-					35
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					35
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
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	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 #: 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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					32
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					32
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					32
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-					32
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-					32
06	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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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		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
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	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 #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-					5
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					5
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					5
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					5
06	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
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	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
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		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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					37
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					37
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					37
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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 #: 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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	X	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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 "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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

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

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	705	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
04	420	N	18	-0-	-402	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
05	155	N	43	-0-	-112	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
06	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

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

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

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

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

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

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	33	1	3	2	N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	N	-0-					5
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					5
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					5
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N	-0-					5
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	20	1	2	2	N	-0-					5
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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 #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					167
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B	DENY	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					67

POWELL (PENN) 72810 260 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
GLASSCOCK "P" FEE WELL #: 3 RRCID -> 291854 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037

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

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

01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2		N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-					-0-
03	3038	X	1376	-0-	-1662	-0-	1376	2		N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-					-0-
05	3038	X	1962	-0-	-1076	-0-	1962	2		N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-					-0-
03	1550	N	525	-0-	-1025	-0-	525	2		N	-0-					-0-
04	1440	N	30	-0-	-1410	-0-	30	2		N	-0-					-0-
05	1457	N	853	-0-	-604	-0-	853	2		N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	2070	-0-	-3200	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	63	-0-	-5037	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3430	-0-	-1840	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	528	-0-	-1146	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1	-0-	-1589	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	530	-0-	-1082	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

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
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	913	-0-	-3148	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	1069	-0-	-2992	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	20	-0-	-5715	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3	-0-	-5547	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	17	-0-	-5718	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	6	-0-	-3654	-0-	6	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1065	-0-	-1136	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	N	609	-0-	-1592	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	1857	-0-	-6854	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5	-0-	-8425	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	1769	-0-	-6942	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5803	-0-	-227	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	651	N	179	-0-	-472	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	540	N	2	-0-	-538	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	527	N	266	-0-	-261	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	1637	-0-	-6423	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
05	8060	X	2113	-0-	-5947	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	675	-0-	-1929	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	710	-0-	-1243	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	868	N	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	225	-0-	-643	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	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
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	2406	-0-	-7142	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
05	9548	X	2589	-0-	-6959	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	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
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	1282	-0-	-3678	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2	-0-	-4798	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	1560	-0-	-3400	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3173	-0-	-397	-0-	3173	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
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	1481	-0-	-2766	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4	-0-	-4106	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2279	-0-	-1968	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	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
01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	1979	-0-	-21984	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	-0-	-0-	-23190	-0-					N	-0-					-0-
05	23963	X	5524	-0-	-18439	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	17945	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
01	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
02	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	3685	-0-	-8994	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-
05	12679	X	1962	-0-	-10717	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8782	-0-	-1418	-0-	8782	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	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

01	3100	N	3142	-0-	42	42	3142	2			N	-0-					167
02	2800	N	2947	-0-	147	189	2947	2			N	-0-					167
03	2976	N	1364	-0-	-1612	-0-	1364	2			N	-0-					167
04	2880	X	153	-0-	-2727	-0-	153	2			N	-0-					167
05	2976	X	135	-0-	-2841	-0-	135	2			N	-0-					167
06	2880	X	1573	-0-	-1307	-0-	1573	2			N	-0-					167

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					N	-0-					70
04	149	R	-0-	-0-	-149	-0-					N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-

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

01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	810	N	636	-0-	-174	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	19	-0-	19	159	19	2			N	-0-					-0-
02	190	X	31	-0-	-159	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	100	N	120	-0-	20	20	120	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	114	-0-	114	134	114	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6878	2	6	9	Y	5					5
03	6820	X	1841	-0-	-4979	-0-	1841	2			Y	-0-					5
04	6600	X	5207	-0-	-1393	-0-	5207	2			Y	-0-					5
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

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

01	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			N	-0-					-0-
02	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	3			N	-0-					-0-
03	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	3494	-0-	-2386	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	13	-0-	-6063	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	1553	-0-	-4327	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

01	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	16266	3			N	-0-					-0-
02	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	3			N	-0-					-0-
03	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	5240	-0-	-3580	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	19	-0-	-9095	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	2329	-0-	-6491	-0-	2329	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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					33
02	DLQ G-10		120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					33
03	252	N	132	-0-	-120	-0-	132	3			Y	-0-					33
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					33
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					33
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		90	-0-	90	-0-	90	3			Y	-0-					27
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					27
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					27
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					27
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					51
02	DLQ G-10		839	-0-	839	-0-	839	3			Y	-0-					51
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					51
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					51
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					51
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					51

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IP WELL SERVICE LLC 102116
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	682	-0-	-1798	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1882	-0-	-518	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1995	-0-	-485	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1998	-0-	-372	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					29
02	336	N	222	-0-	-114	-0-	222	2			N	-0-					29
03	713	N	53	-0-	-660	-0-	53	2			N	-0-					29
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	2			N	-0-					29
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					29
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			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
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	510	N	236	-0-	-274	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3832	-0-	832	832	3832	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3617	-0-	517	1349	3617	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2968	-0-	-32	1317	2968	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	558	N	183	-0-	-375	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	1711	-0-	-2040	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2732	-0-	-898	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5875	-0-	-125	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	189	-0-	-400	-0-	178	2	11	9	N	10					37
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2698	2	21	9	N	19					56
03	2046	N	799	-0-	-1247	-0-	798	2	1	9	N	1					57
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					57
05	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	1893	2			N	-0-					57
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					57

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			Y	-0-					128
02	2044	X	4942	-0-	2898	-0-	4942	3			Y	-0-					128
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			Y	-0-					128
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					128
05	5797	X	4647	-0-	-1150	-0-	4647	3			Y	-0-					128
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					128

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

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

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

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

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

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

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

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

01	2139	#	2118	-0-	-21	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	115	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	93	2	11	9	Y	10	12	1			6
03	130	N	26	-0-	-104	-0-	20	2	6	9	Y	5					11
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	2	13	9	Y	12	10	1			13
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

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					270
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					270
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					270
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					270
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					270
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					270

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					112
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					112
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					112
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					112
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					112

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	500	2	179	9	Y	163	163	1			109
02	DLQ G-10		650	-0-	650	650	500	2	150	9	Y	136	166	1			79
03	1105	N	455	-0-	-650	-0-	385	2	70	9	Y	64					143
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	382	2	175	9	Y	159	128	1			174
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

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

MO																	
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2024

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1676	3	124	9	Y	113	181	1			102
02	DLQ G-10		870	-0-	870	870	708	3	162	9	Y	147					249
03	1803	N	933	-0-	-870	-0-	772	3	161	9	Y	146	184	1			211
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1837	3	112	9	Y	102	162	1			151
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

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

MO																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					194
02	T. A.		7185	-0-	7185	7185	7185	3			Y	-0-					194
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7185					Y	-0-					194
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7185					Y	-0-					194
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7185					Y	-0-					194
06	7185	X	-0-	-0-	-7185	-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
01	3376	S	3376	-0-	-0-	-0-	31	1	3345	2	N	-0-					-0-
02	1841	S	1841	-0-	-0-	-0-	28	1	1813	2	N	-0-					-0-
03	4170	S	4170	-0-	-0-	-0-	31	1	4139	2	N	-0-					-0-
04	4048	S	4048	-0-	-0-	-0-	30	1	4018	2	N	-0-					-0-
05	4478	S	4478	-0-	-0-	-0-	31	1	4447	2	N	-0-					-0-
06	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
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	31	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3086	-0-	-274	-0-	28	1	3058	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	31	1	3599	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3510	-0-	-90	-0-	30	1	3480	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	31	1	3642	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-

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

01	50	S	50	-0-	-0-	-0-	31	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		31	-0-	31	59	31	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30	-0-	30	89	30	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		31	-0-	31	120	31	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	28	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	31	1	3097	2	N	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	31	1	3015	2	N	-0-					-0-
06	810	X	NO RPT	-0-	-810	-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

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

01	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	20080	3			N	-0-					105
02	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	3			N	-0-					105
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					105
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					105
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					105
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					105

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

01	28986	X	28986	-0-	-0-	-0-	28986	3			N	-0-					194
02	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	3			N	-0-					194
03	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					194
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					194
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					194
06	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					194

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31051	X	31051	-0-	-0-	-0-	31051	3			N	-0-					160
02	17847	X	17847	-0-	-0-	-0-	17847	3			N	-0-					160
03	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					160
04	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					160
05	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					160
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3			N	-0-					119
02	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	3			N	-0-					119
03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					119
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					119
05	8680	X	2	-0-	-8678	-0-	2	3			N	-0-					119
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					119

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	17903	3	37	9	N	34					174
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	3			N	-0-					174
03	8370	X	1275	-0-	-7095	-0-	1275	3			N	-0-					174
04	8100	X	1901	-0-	-6199	-0-	1901	3			N	-0-					174
05	8370	X	3059	-0-	-5311	-0-	3059	3			N	-0-					174
06	8100	X	698	-0-	-7402	-0-	698	3			N	-0-					174

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20510	X	20510	-0-	-0-	-0-	20510	3			N	-0-					171
02	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	3			N	-0-					171
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					171
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					171
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					171
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		31	-0-	31	59	31	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30	-0-	30	89	30	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		31	-0-	31	120	31	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	120					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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

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

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2025

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2025

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

01	14725	X	13382	-0-	-1343	-0-	19	1	12789	2	Y	522	444	1			102
							574	9									
02	9940	X	7222	-0-	-2718	-0-	17	1	6935	2	Y	245	283	1			64
							270	9									
03	5859	X	5748	-0-	-111	-0-	14	1	5601	2	Y	121	160	1			25
							133	9									
04	12960	X	4137	-0-	-8823	-0-	20	1	4117	2	Y	-0-	25	1			-0-
*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									

STATELINE WATER, LLC 816096
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

01	9424	X	6944	-0-	-2480	-0-	6944	2			N	-0-	169	1			96
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7422	2	2	9	N	2					98
03	10540	X	8682	-0-	-1858	-0-	8682	2			N	-0-					98
04	10200	X	7962	-0-	-2238	-0-	7962	2			N	-0-					98
05	10540	X	7691	-0-	-2849	-0-	7691	2			N	-0-					98
06	8400	X	7872	-0-	-528	-0-	7872	2			N	-0-					98

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					50
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					50
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					50
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					50
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					50
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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

01	3937	X	3170	-0-	-767	-0-	3123	3	47	9	Y	43	186	1			352
02	3304	X	2854	-0-	-450	-0-	2843	3	11	9	Y	10					362
03	3503	X	3081	-0-	-422	-0-	3038	3	43	9	Y	39					401
04	3240	X	2857	-0-	-383	-0-	2814	3	43	9	Y	39	181	1			259
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

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
01	5084	X	2437	-0-	-2647	-0-	2437	3			Y	-0-					86
02	4340	X	1377	-0-	-2963	-0-	1377	3			Y	-0-					86
03	4805	X	1258	-0-	-3547	-0-	1258	3			Y	-0-					86
04	4650	X	908	-0-	-3742	-0-	908	3			Y	-0-					86
05	4030	X	638	-0-	-3392	-0-	638	3			Y	-0-					86
06	2370	X	652	-0-	-1718	-0-	652	3			Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					28
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					28
03	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			Y	-0-					28
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			Y	-0-					28
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					28
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					28

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	N	5					61
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					61
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					61
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					61
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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1643	X	178	-0-	-1465	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	840	X	105	-0-	-735	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	279	X	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	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
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	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
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	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
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	360	N	141	-0-	-219	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	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
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1977	-0-	-823	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2539	-0-	-561	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1637	-0-	-1363	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1906	-0-	-1094	-0-	1906	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
01	3627	X	1700	-0-	-1927	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5021	-0-	-931	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4837	-0-	-923	-0-	4837	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
01	31558	X	13512	-0-	-18046	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
02	46529	X	46529	-0-	-0-	-0-	46529	2			N	-0-					-0-
03	49281	X	49281	-0-	-0-	-0-	49281	2			N	-0-					-0-
04	38090	X	38090	-0-	-0-	-0-	38090	2			N	-0-					-0-
05	37227	X	37227	-0-	-0-	-0-	37227	2			N	-0-					-0-
06	34020	X	34020	-0-	-0-	-0-	34020	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

01	8649	X	4346	-0-	-4303	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
03	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8431	-0-	-389	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
05	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8770	-0-	-50	-0-	8770	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

01	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
02	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
04	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
05	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	26658	X	26658	-0-	-0-	-0-	26658	3			N	-0-					-0-
02	23273	X	23273	-0-	-0-	-0-	23273	3			N	-0-					-0-
03	26530	X	26530	-0-	-0-	-0-	26530	3			N	-0-					-0-
04	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	25685	3			N	-0-					-0-
05	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	24852	3			N	-0-					-0-
06	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	18360	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
01	36910	X	36910	-0-	-0-	-0-	36910	3			N	-0-					171
02	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	3			N	-0-					171
03	25956	X	25956	-0-	-0-	-0-	25948	3	8	9	N	7					178
04	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	23793	3			N	-0-					178
05	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	24341	3			N	-0-					178
06	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	21888	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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	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
01	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1054	-0-	-868	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1573	-0-	-257	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	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
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3080	-0-	-112	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	1650	-0-	-1915	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2526	-0-	-924	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3412	-0-	-38	-0-	3412	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
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-

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2025

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 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
01	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
02	1969	R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	1766	R	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2025

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

01	2728	X	2231	-0-	-497	-0-	2050	3	38	4	Y	130	139	0			17
							143	9									
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2233	3	157	9	Y	143	125	0			35
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
04	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

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

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	245917	-0-	245917	B	1519579	711	1	217255	3	N	25410	25421	0			52
							27951	9									
02	85831	196018	-0-	110187	B	1629766	368	1	173576	3	N	20067	20062	0			57
							22074	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1629766																	
03	248356	198663	-0-	-49693	B	1580073	637	1	176536	3	N	19536	19540	0			53
							21490	9									
04	240344	194323	-0-	-46021	B	1534052	840	1	173681	3	N	18002	18000	0			55
							19802	9									
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									

KING GEORGE WELL #: 5711WH RRCID -> 297888 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 14902 PERF. 14663 - 24208

01	0	128427	-0-	128427	B	1452349	350	1	107081	3	N	19087	19092	0			39
							20996	9									
02	84634	74951	-0-	-9683	B	1442666	134	1	63291	3	N	10478	10487	0			30
							11526	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1442666																	
03	244892	61	-0-	-244831	B	1197835	43	3	18	9	N	16	46	0			-0-
04	236992	3	-0-	-236989	B	960846	1	3	2	9	N	2	2	0			-0-
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									

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC //CONT.// 083288
KING GEORGE WELL #: 5709WH RRCID -> 297890 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14210 - 24725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		220517	-0-	220517 B	2161054	634	1	193769	3	N	23740	23747	0			49
							26114	9									
02	91930		180513	-0-	88583 B	2249637	339	1	159843	3	N	18483	18479	0			53
							20331	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2249637																	
03	266006		184146	-0-	-81860 B	2167777	588	1	162901	3	N	18779	18781	0			51
							20657	9									
04	257425		170114	-0-	-87311 B	2080466	735	1	151810	3	N	15972	15974	0			49
							17569	9									
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									

KING GEORGE WELL #: 5710WH RRCID -> 297897 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15617 PERF.14370 - 24620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		196680	-0-	196680 B	1959573	560	1	171152	3	N	22698	22704	0			46
							24968	9									
02	89807		106115	-0-	16308 B	1975881	197	1	92989	3	N	11754	11767	0			33
							12929	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1975881																	
03	259862		32722	-0-	-227140 B	1748741	104	1	28909	3	N	3372	3396	0			9
							3709	9									
04	251479		43007	-0-	-208472 B	1540269	175	1	36245	3	N	5988	5979	0			18
							6587	9									
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									

G.W. O'BRIEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 298203 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14986 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		32546	-0-	32546 B	59393	857	1	29680	3	N	1826	1954	1			421
							2009	9									
02	46037		28447	-0-	-17590 B	41803	380	1	26145	3	N	1747	1855	1			313
							1922	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41803																	
03	74617	R	32814	-0-	-41803 B	-0-	930	1	29699	3	N	1986	1991	1			308
							2185	9									
04	30360	#	28639	-0-	-1721 B	-1721	570	1	26209	3	N	1691	1696	1			303
							1860	9									
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		180424	-0-	180424 B	1351019	499	1	152447	3	N	24980	24985	0			51
							27478	9									
02	88622		147316	-0-	58694 B	1409713	265	1	124992	3	N	20054	20048	0			57
							22059	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1409713																	
03	256431		153578	-0-	-102853 B	1306860	471	1	130580	3	N	20479	20481	0			55
							22527	9									
04	248159		139598	-0-	-108561 B	1198299	574	1	118567	3	N	18597	18595	0			57
							20457	9									
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									

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC //CONT.// 083288
KING GEORGE WELL #: 5707WH RRCID -> 298512 COMPL. DATE 06/11/2024 TOTAL DEPTH 15650 PERF.14238 - 24718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		221823	-0-	221823 B	1732953	633	1	193444	3	N	25224	25234	0			52
							27746	9									
02	91608		180689	-0-	89081 B	1822034	336	1	158654	3	N	19726	19722	0			56
							21699	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1822034																	
03	265074		182646	-0-	-82428 B	1739606	582	1	161212	3	N	18956	18961	0			51
							20852	9									
04	256523		177582	-0-	-78941 B	1660665	760	1	157106	3	N	17924	17920	0			55
							19716	9									
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									

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
01	0		131742	-0-	131742 B	1329057	127337	3	102	4	Y	3912	3583	0	316	8	42
							4303	9									
02	184149		117094	-0-	-67055 B	1262002	113640	3	54	4	Y	3091	2980	0	117	8	36
							3400	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1262002																	
03	532845		125567	-0-	-407278 B	854724	122332	3	21	4	Y	2922	2917	0	10	8	31
							3214	9									
04	515656		117958	-0-	-397698 B	457026	115020	3	291	4	Y	2406	2413	0			24
							2647	9									
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									

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
01	0		209842	-0-	209842 B	7170197	203847	3	32	4	Y	5421	5748	1			261
							5963	9									
02	241695		182400	-0-	-59295 B	7110902	176750	3	70	4	Y	5073	4974	1	52	8	308
							5580	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7110902																	
03	699359		96601	-0-	-602758 B	6508144	93862	3	2739	9	Y	2490	2614	1	59	8	125
04	676798		29723	-0-	-647075 B	5861069	27444	3	113	4	Y	1969	1616	1	5	8	473
							2166	9									
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									

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
01	0		36627	-0-	36627 B	1770836	33541	3	16	4	Y	2791	2904	1			134
							3070	9									
02	299241		30892	-0-	-268349 B	1502487	28521	3	26	4	Y	2132	2126	1	10	8	130
							2345	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1502487																	
03	865872		11777	-0-	-854095 B	648392	10381	3	1396	9	Y	1269	1331	1	3	8	65
04	659486	R	11094	-0-	-648392 B	-0-	10427	3	47	4	Y	564	492	1	2	8	135
							620	9									
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									

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL RATTLESNAKE 2413A WELL #: 01H RRCID -> 299329 COMPL. DATE 08/18/2024 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
01	0		387264	-0-	387264 B	1473502	379967	3	12	4	Y	6623	6800	1			251
							7285	9									
02	253204		231543	-0-	-21661 B	1451841	226841	3	1	4	Y	4274	4284	1	22	8	219
							4701	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1451841																	
03	732661		47488	-0-	-685173 B	766668	45529	3	163	4	Y	1633	1248	1	52	8	552
							1796	9									
04	709027		321019	-0-	-388008 B	378660	313685	3	1098	4	Y	5669	5887	1	46	8	288
							6236	9									
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									

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
01	0		89874	-0-	89874 B	556741	85017	3	8	4	Y	4408	4473	1			167
							4849	9									
02	241695		60880	-0-	-180815 B	375926	57617	3	3263	9	Y	2966	2940	1	42	8	151
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 375926																	
03	387610	R	11684	-0-	-375926 B	-0-	11099	3	50	4	Y	486	467	1			170
							535	9									
04	80460	#	74578	-0-	-5882 B	-5882	70075	3	273	4	Y	3845	3800	1	19	8	196
							4230	9									
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									

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 1601H RRCID -> 299605 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 15223 PERF.15033 - 25279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		55097	-0-	55097 B	55097	44573	3	4199	4	N	5750	5283	1			467
							6325	9									
02	0		212213	-0-	212213 B	267310	189476	3	135	4	N	20547	20434	1			580
							22602	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 267310																	
03	0		210379	-0-	210379 B	477689	189908	3	86	4	N	18532	18734	1			378
							20385	9									
04	0		188867	-0-	188867 B	666556	171160	3	15	4	N	16084	15695	1			767
							17692	9									
05	0		178699	-0-	178699 B	845255	163244	3	5	4	N	14045	14289	1			523
							15450	9									
06	152376	#	NO RPT	-0-	-152376 B	692879					N	NO RPT					523

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 299606 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 15330 PERF.15400 - 26030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		203650	-0-	203650 B	203650	178679	3	6403	4	N	16880	16525	1			355
							18568	9									
02	0		324255	-0-	324255 B	527905	298599	3	579	4	N	22797	22357	1			795
							25077	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 527905																	
03	0		309658	-0-	309658 B	837563	287596	3	25	4	N	20034	20121	1			708
							22037	9									
04	0		273412	-0-	273412 B	1110975	254965	3	4	4	N	16766	16897	1			577
							18443	9									
05	0		257933	-0-	257933 B	1368908	241842	3	2	4	N	14626	14811	1			392
							16089	9									
06	225652	#	NO RPT	-0-	-225652 B	1143256					N	NO RPT					392

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2025

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	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

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

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					22
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					22
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					22
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					22
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					22
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					22

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			Y	-0-					214
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	497	3	25	9	Y	23					237
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	385	3	7	9	Y	6					243
04	540	N	135	-0-	-405	-0-	117	3	18	9	Y	16					259
05	589	N	139	-0-	-450	-0-	139	3			Y	-0-					259
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					259

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 3H RRCID -> 298557 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9900 - 11245

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

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

05	0	W	13	-0-	13	488	13	3			N	-0-					-0-
06	0	W	18	-0-	18	506	18	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	218	R	54	-0-	-164	-0-	39	2	15	9	Y	14	10	1	1	8	9
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	29	2	9	9	Y	8	13	1	1	8	3
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	74	2	25	9	Y	23	10	1			16
04	149	R	149	-0-	-0-	-0-	119	2	30	9	Y	27	35	1			8
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

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

01	12274	R	2925	-0-	-9349	-0-	2874	2	51	9	Y	46	35	1			25
02	2524	R	2524	-0-	-0-	-0-	2492	2	32	9	Y	29	43	1			11
03	3503	#	2623	-0-	-880	-0-	2604	2	19	9	Y	17	22	1			6
04	3390	#	2666	-0-	-724	-0-	2641	2	25	9	Y	23	22	1			7
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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	16	23	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	31	26	0			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	38	36	0	1	8	7
04	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	63	1	29	9	Y	26	28	0		5
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

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	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
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					75
02	1288	N	598	-0-	-690	-0-	598	3			N	-0-					75
03	1426	N	442	-0-	-984	-0-	442	3			N	-0-					75
04	780	N	162	-0-	-618	-0-	162	3			N	-0-					75
05	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	3			N	-0-					75
*06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					75

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

	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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					170
02	672	N	354	-0-	-318	-0-	354	3			N	-0-					170
03	713	N	139	-0-	-574	-0-	139	3			N	-0-					170
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					170
05	403	N	121	-0-	-282	-0-	121	3			N	-0-					170
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

	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
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					27
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					27
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					27
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					27
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	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

	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
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	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

	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	134	N	62	-0-	-72	-0-	62	3			Y	-0-					16
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					16
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					16
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					16
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					16
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	372	#	374	-0-	2 B	-32	374	3			Y	-0-					24
02	336	#	343	-0-	7 B	-25	343	3			Y	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-25												
03	372	#	363	-0-	-9 B	-34	363	3			Y	-0-					24
04	360	#	350	-0-	-10 B	-44	350	3			Y	-0-					24
05	372	#	359	-0-	-13 B	-57	359	3			Y	-0-					24
06	360	#	349	-0-	-11 B	-68	349	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
01	465	#	458	-0-	-7 B	-73	458	3			Y	-0-					54
02	420	#	419	-0-	-1 B	-74	419	3			Y	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-74												
03	465	#	444	-0-	-21 B	-95	444	3			Y	-0-					54
04	450	#	428	-0-	-22 B	-117	428	3			Y	-0-					54
05	465	#	439	-0-	-26 B	-143	439	3			Y	-0-					54
06	450	#	426	-0-	-24 B	-167	426	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
01	341	#	-0-	-0-	-341	B	-1505					Y	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	B	-1729					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1668		CANCELLED UNDERAGE ->		-61											
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1668					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1668					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1668					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1668					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2680 - 2880

01	589	#	581	-0-	-8	B	-144	581	3			Y	-0-					-0-
02	588	#	469	-0-	-119	B	-263	469	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-263															
03	651	#	552	-0-	-99	B	-362	552	3			Y	-0-					-0-
04	630	#	35	-0-	-595	B	-957	35	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	B	-1577					Y	-0-					-0-
06	570	#	-0-	-0-	-570	B	-2147					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2708 - 2890

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

WADDELL TR A WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2735 - 2880

01	1473	R	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
02	1028	R	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1674	#	1286	-0-	-388	B	-388	1286	3			Y	-0-					-0-
04	1620	#	1121	-0-	-499	B	-887	1121	3			Y	-0-					-0-
05	1612	#	746	-0-	-866	B	-1753	746	3			Y	-0-					-0-
06	1440	#	1483	-0-	43	B	-1710	1483	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2702 - 2970

01	496	#	461	-0-	-35	B	-88	461	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	353	-0-	-95	B	-183	353	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-183															
03	527	#	382	-0-	-145	B	-328	382	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	323	-0-	-187	B	-515	323	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	419	-0-	-77	B	-592	419	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	861	-0-	411	B	-181	861	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2840 - 2970

01	778	R	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
02	627	R	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	744	#	598	-0-	-146	B	-146	598	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	579	-0-	-141	B	-287	579	3			Y	-0-					-0-
05	744	#	561	-0-	-183	B	-470	561	3			Y	-0-					-0-
06	720	#	533	-0-	-187	B	-657	533	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
01	1054	#	1229	-0-	175 B	-1048	1229	3			Y	-0-					-0-
02	952	#	920	-0-	-32 B	-1080	920	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-797		CANCELLED UNDERAGE ->		-283										
03	992	#	1077	-0-	85 B	-712	1077	3			Y	-0-					-0-
04	1200	#	694	-0-	-506 B	-1218	694	3			Y	-0-					-0-
05	1240	#	849	-0-	-391 B	-1609	849	3			Y	-0-					-0-
06	1200	#	1090	-0-	-110 B	-1719	1090	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2750 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	R	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
02	677	R	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	582	R	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
04	500	R	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	502	-0-	-118 B	-3595	502	3			Y	-0-					-0-
02	560	#	316	-0-	-244 B	-3839	316	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-922		CANCELLED UNDERAGE ->		-2917										
03	620	#	305	-0-	-315 B	-1237	305	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	283	-0-	-317 B	-1554	251	3	32	4	Y	-0-					-0-
05	620	#	251	-0-	-369 B	-1923	251	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	315	-0-	-165 B	-2088	315	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	497	-0-	125 B	-4184	497	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	484	-0-	120 B	-4064	484	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2197		CANCELLED UNDERAGE ->		-1867										
03	465	#	605	-0-	140 B	-2057	605	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	694	-0-	214 B	-1843	694	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	795	-0-	268 B	-1575	795	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	826	-0-	226 B	-1349	826	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2800 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	R	1156	-0-	-0- B	-0-	829	3	23	4	Y	276	276	0			14
							304	9									
02	772	R	772	-0-	-0- B	-0-	646	3	2	4	Y	113	122	0			5
							124	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	744	#	714	-0-	-30 B	-30	686	3	2	4	Y	24	28	0			1
							26	9									
04	730	R	760	-0-	30 B	-0-	699	3	30	4	Y	28	27	0			2
							31	9									
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									

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
01	620	#	792	-0-	172 B	-419	792	3			Y	-0-					-0-
02	560	#	637	-0-	77 B	-342	637	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -342																	
03	682	#	755	-0-	73 B	-269	755	3			Y	-0-					-0-
04	780	#	478	-0-	-302 B	-571	478	3			Y	-0-					-0-
05	806	#	518	-0-	-288 B	-859	518	3			Y	-0-					-0-
06	780	#	743	-0-	-37 B	-896	743	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	R	298	-0-	-0- B	-0-	289	3	9	9	Y	8	9	1			7
02	197	R	197	-0-	-0- B	-0-	189	3	8	9	Y	7	9	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	R	217	-0-	-0- B	-0-	210	3	7	9	Y	6	7	1			4
04	206	R	206	-0-	-0- B	-0-	199	3	3	4	Y	4	5	1			3
							4	9									
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

WADDELL TR A WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2756 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	160	-0-	5 B	-142	160	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	150	-0-	10 B	-132	150	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -72 CANCELLED UNDERAGE -> -60																	
03	155	#	168	-0-	13 B	-59	168	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	158	-0-	8 B	-51	158	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	172	-0-	17 B	-34	172	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	167	-0-	17 B	-17	167	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 2888 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	212	-0-	-5 B	-22	212	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	173	-0-	-23 B	-45	173	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32 CANCELLED UNDERAGE -> -13																	
03	217	#	203	-0-	-14 B	-46	203	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	192	-0-	-18 B	-64	192	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	197	-0-	-20 B	-84	197	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	194	-0-	-16 B	-100	194	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2932 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	512	-0-	-46 B	-984	512	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	498	-0-	22 B	-962	498	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -496 CANCELLED UNDERAGE -> -466																	
03	527	#	528	-0-	1 B	-495	528	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	80	-0-	-430 B	-925	80	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	-0-	-0-	-558 B	-1483					Y	-0-					-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540 B	-2023					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	558	#	689	-0-	131 B	-276	689	3			Y	-0-					-0-
02	504	#	541	-0-	37 B	-239	541	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -239																	
03	589	#	628	-0-	39 B	-200	628	3			Y	-0-					-0-
04	660	#	391	-0-	-269 B	-469	391	3			Y	-0-					-0-
05	682	#	447	-0-	-235 B	-704	447	3			Y	-0-					-0-
06	660	#	608	-0-	-52 B	-756	608	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

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

WADDELL TR A WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

01	930	#	875	-0-	-55 B	-55	875	3			Y	-0-					-0-
02	840	#	712	-0-	-128 B	-183	712	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -183																	
03	961	#	945	-0-	-16 B	-199	945	3			Y	-0-					-0-
04	930	#	976	-0-	46 B	-153	976	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

WADDELL TR A WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 2895

01	1609	R	1851	-0-	242 B	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
02	2399	R	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2623	R	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
04	2438	R	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

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

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
01	1705	#	2128	-0-	423	B	-894	2128	3			Y	-0-					-0-
02	1540	#	1822	-0-	282	B	-612	1822	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -612																		
03	2077	#	2178	-0-	101	B	-511	2178	3			Y	-0-					-0-
04	2070	#	1364	-0-	-706	B	-1217	1364	3			Y	-0-					-0-
05	2139	#	1309	-0-	-830	B	-2047	1309	3			Y	-0-					-0-
06	2100	#	2136	-0-	36	B	-2011	2136	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	286	-0-	-24	B	-191	286	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	254	-0-	-26	B	-217	254	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -108																		
03	310	#	280	-0-	-30	B	-139	280	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	261	-0-	-9	B	-148	261	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	273	-0-	-6	B	-154	273	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	265	-0-	-5	B	-159	265	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	R	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	363	-0-	-57	B	-57	363	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -57																		
03	589	#	459	-0-	-130	B	-187	459	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	425	-0-	-145	B	-332	425	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	234	-0-	-324	B	-656	234	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	522	-0-	42	B	-614	522	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	R	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
02	672	#	670	-0-	-2	B	-2	670	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2																		
03	744	#	581	-0-	-163	B	-165	581	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	855	-0-	135	B	-30	855	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	R	2555	-0-	-0-	B	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
02	1991	R	1991	-0-	-0-	B	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2346	R	2346	-0-	-0-	B	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
04	2030	R	2030	-0-	-0-	B	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
05	2077	#	1089	-0-	-988	B	-988	1089	3			Y	-0-					-0-
06	2010	#	2490	-0-	480	B	-508	2490	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
01	467	R	467	-0-	-0-	B	-0-	436	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
02	420	#	417	-0-	-3	B	-3	388	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3																		
03	480	R	483	-0-	3	B	-0-	454	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	437	R	437	-0-	-0-	B	-0-	412	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900

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

WADDELL TR A WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2766 - 2989

01	740	R	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
02	755	R	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1042	R	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
04	1201	R	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2678 - 2896

01	465	#	585	-0-	120	B	-362	585	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	450	-0-	30	B	-332	450	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -332																		
03	496	#	539	-0-	43	B	-289	539	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	345	-0-	-225	B	-514	345	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	376	-0-	-213	B	-727	376	3			Y	-0-					-0-
06	570	#	535	-0-	-35	B	-762	535	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2754 - 3025

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2280					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2280					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2280																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1073	R	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
02	765	R	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1000	R	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
04	917	R	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

01	248	#	209	-0-	-39	B	-61	209	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	117	-0-	-107	B	-168	117	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -165 CANCELLED UNDERAGE -> -3																		
03	248	#	223	-0-	-25	B	-190	223	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	169	-0-	-71	B	-261	169	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	107	-0-	-141	B	-402	107	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	236	-0-	26	B	-376	236	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

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

WADDELL TR A WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

01	1116	#	1143	-0-	27	B	-223	1143	3			Y	-0-					-0-
02	1120	#	776	-0-	-344	B	-567	776	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -567																		
03	1271	#	67	-0-	-1204	B	-1771	67	3			Y	-0-					-0-
04	1230	#	252	-0-	-978	B	-2749	252	3			Y	-0-					-0-
05	1178	#	553	-0-	-625	B	-3374	553	3			Y	-0-					-0-
06	1110	#	9	-0-	-1101	B	-4475	9	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

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

WADDELL TR B WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

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

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

WADDELL TR A WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

01	848	R	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
02	904	R	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	730	R	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
04	962	R	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

01	2412	R	2412	-0-	-0-	B	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
02	1857	R	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2280	R	2280	-0-	-0-	B	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
04	1964	R	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

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

WADDELL TR A WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

01	465	#	469	-0-	4	B	-144	469	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	410	-0-	-38	B	-182	410	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -88 CANCELLED UNDERAGE -> -94																		
03	496	#	482	-0-	-14	B	-102	482	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	228	-0-	-252	B	-354	228	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	-0-	-0-	-496	B	-850					Y	-0-					-0-
06	480	#	561	-0-	81	B	-769	561	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

01	310	#	316	-0-	6	B	-172	316	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	314	-0-	34	B	-138	314	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -136 CANCELLED UNDERAGE -> -2																		
03	310	#	331	-0-	21	B	-115	331	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	380	-0-	80	B	-35	380	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	350	-0-	9	B	-26	350	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	311	-0-	-19	B	-45	311	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
01	341	#	307	-0-	-34 B	-344	307	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	411	-0-	75 B	-269	411	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-73	CANCELLED UNDERAGE ->		-196									
03	372	#	444	-0-	72 B	-1	444	3			Y	-0-					-0-
04	423	R	424	-0-	1 B	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	447	-0-	-18 B	-18	447	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	421	-0-	-29 B	-47	421	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
01	2201	#	2490	-0-	289 B	-270	2459	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
02	1988	#	2092	-0-	104 B	-166	2063	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-166									
03	2232	#	2221	-0-	-11 B	-11	2192	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	2160	#	2045	-0-	-115 B	-126	2020	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
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-

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

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
01	1926	R	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
02	1762	R	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1967	R	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
04	1909	R	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	311	R	311	-0-	-0- B	-0-	273	3	2	4	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	273	R	273	-0-	-0- B	-0-	240	3	2	4	Y	28	28	0			1
							31	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	248	#	203	-0-	-45 B	-45	179	3	24	9	Y	22	22	0			1
04	240	#	238	-0-	-2 B	-47	198	3	8	4	Y	29	29	0			1
							32	9									
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

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
01	434	#	540	-0-	106 B	-239	540	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	388	-0-	-4 B	-243	388	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-243													
03	465	#	476	-0-	11 B	-232	476	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	468	-0-	18 B	-214	468	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	290	-0-	-175 B	-389	290	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	593	-0-	143 B	-246	593	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	1796	R	1796	-0-	-0-	B	-0-	1796	3		Y	-0-			-0-
02	1738	R	1738	-0-	-0-	B	-0-	1738	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2112	R	2112	-0-	-0-	B	-0-	2112	3		Y	-0-			-0-
04	2182	R	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	3		Y	-0-			-0-
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-

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
01	1023	#	989	-0-	-34	B	-290	989	3		Y	-0-			-0-
02	1008	#	783	-0-	-225	B	-515	783	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -515															
03	1116	#	955	-0-	-161	B	-676	955	3		Y	-0-			-0-
04	1080	#	901	-0-	-179	B	-855	901	3		Y	-0-			-0-
05	1085	#	662	-0-	-423	B	-1278	662	3		Y	-0-			-0-
06	960	#	1445	-0-	485	B	-793	1445	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

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

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
01	3025	R	3025	-0-	-0-	B	-0-	3025	3		Y	-0-			-0-
02	2314	R	2314	-0-	-0-	B	-0-	2314	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2971	R	2971	-0-	-0-	B	-0-	2971	3		Y	-0-			-0-
04	2574	R	2574	-0-	-0-	B	-0-	2574	3		Y	-0-			-0-
05	2325	#	617	-0-	-1708	B	-1708	617	3		Y	-0-			-0-
06	2250	#	1948	-0-	-302	B	-2010	1948	3		Y	-0-			-0-

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
01	1264	R	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	3		Y	-0-			-0-
02	871	R	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1457	#	1216	-0-	-241	B	-241	1216	3		Y	-0-			-0-
04	1410	#	1101	-0-	-309	B	-550	1101	3		Y	-0-			-0-
05	1426	#	616	-0-	-810	B	-1360	616	3		Y	-0-			-0-
06	1230	#	1179	-0-	-51	B	-1411	1179	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	275	-0-	58	B	-40	275	3			Y	-0-					-0-
02	204	R	244	-0-	40	B	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	304	R	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
04	282	R	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1129					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1129					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -487 CANCELLED UNDERAGE -> -642																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-487					Y	-0-					-0-
04	0	#	45	-0-	45	B	-442	45	3			Y	-0-					-0-
05	0	#	180	-0-	180	B	-262	180	3			Y	-0-					-0-
06	0	#	74	-0-	74	B	-188	74	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2031	R	2031	-0-	-0-	B	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
02	1904	#	1474	-0-	-430	B	-430	1474	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -430																		
03	2108	#	1850	-0-	-258	B	-688	1850	3			Y	-0-					-0-
04	2040	#	1608	-0-	-432	B	-1120	1608	3			Y	-0-					-0-
05	2108	#	873	-0-	-1235	B	-2355	873	3			Y	-0-					-0-
06	1980	#	2026	-0-	46	B	-2309	2026	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1998	R	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998	3		Y	-0-			-0-
02	1420	R	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1815	R	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	3		Y	-0-			-0-
04	1476	R	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3		Y	-0-			-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

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

WADDELL TR A WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

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

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

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

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

WADDELL TR A WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

01	2511	#	2565	-0-	54	B	-1668	2565	3		Y	-0-			-0-
02	2240	#	2206	-0-	-34	B	-1702	2206	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1621 CANCELLED UNDERAGE -> -81															
03	2480	#	2698	-0-	218	B	-1403	2698	3		Y	-0-			-0-
04	2490	#	2464	-0-	-26	B	-1429	2464	3		Y	-0-			-0-
05	2573	#	1844	-0-	-729	B	-2158	1844	3		Y	-0-			-0-
06	2580	#	3446	-0-	866	B	-1292	3446	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2025																	

WADDELL TR A WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	18	-0-	18	B	18	18	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18																		
03		67 R	49	-0-	-18	B	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04		46 R	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

01		496 #	433	-0-	-63	B	-221	433	3			Y	-0-					-0-
02		420 #	392	-0-	-28	B	-249	392	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -217 CANCELLED UNDERAGE -> -32																		
03		465 #	450	-0-	-15	B	-232	450	3			Y	-0-					-0-
04		450 #	507	-0-	57	B	-175	507	3			Y	-0-					-0-
05		465 #	598	-0-	133	B	-42	598	3			Y	-0-					-0-
06		450 #	34	-0-	-416	B	-458	34	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

01		2699 R	2699	-0-	-0-	B	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
02		2296 #	1884	-0-	-412	B	-412	1884	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -412																		
03		2542 #	2472	-0-	-70	B	-482	2472	3			Y	-0-					-0-
04		2460 #	2301	-0-	-159	B	-641	2301	3			Y	-0-					-0-
05		2542 #	1364	-0-	-1178	B	-1819	1364	3			Y	-0-					-0-
06		2460 #	2928	-0-	468	B	-1351	2928	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

01		527 #	447	-0-	-80	B	-343	447	3			Y	-0-					-0-
02		476 #	396	-0-	-80	B	-423	396	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -245 CANCELLED UNDERAGE -> -178																		
03		527 #	441	-0-	-86	B	-331	441	3			Y	-0-					-0-
04		480 #	418	-0-	-62	B	-393	418	3			Y	-0-					-0-
05		496 #	433	-0-	-63	B	-456	433	3			Y	-0-					-0-
06		420 #	429	-0-	9	B	-447	429	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

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

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
01	1147	#	1098	-0-	-49 B	-298	1098	3			Y	-0-					-0-
02	1036	#	992	-0-	-44 B	-342	992	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-282		CANCELLED UNDERAGE ->	-60											
03	1147	#	1062	-0-	-85 B	-367	1062	3			Y	-0-					-0-
04	1080	#	1007	-0-	-73 B	-440	1007	3			Y	-0-					-0-
05	1085	#	408	-0-	-677 B	-1117	408	3			Y	-0-					-0-
06	1050	#	-0-	-0-	-1050 B	-2167					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

01	1178	#	606	-0-	-572 B	-1742	606	3			Y	-0-					-0-
02	1064	#	403	-0-	-661 B	-2403	403	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2326		CANCELLED UNDERAGE ->	-77											
03	1178	#	352	-0-	-826 B	-3152	352	3			Y	-0-					-0-
04	1140	#	398	-0-	-742 B	-3894	398	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	397	-0-	-223 B	-4117	397	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	338	-0-	-262 B	-4379	338	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

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

WADDELL TR A WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR I WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

01	2127	R	3031	-0-	904 B	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
02	2551	R	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2882	R	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
04	2940	#	1837	-0-	-1103 B	-1103	1837	3			Y	-0-					-0-
05	3038	#	1767	-0-	-1271 B	-2374	1767	3			Y	-0-					-0-
06	2940	#	2886	-0-	-54 B	-2428	2886	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
01	4615	R	4615	-0-	-0- B	-0-	3667	3	948	4	Y	-0-					-0-
02	4271	R	4271	-0-	-0- B	-0-	3140	3	1131	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4720	R	4720	-0-	-0- B	-0-	4590	3	130	4	Y	-0-					-0-
04	4596	R	4596	-0-	-0- B	-0-	2872	3	1724	4	Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	10	-0-	-83 B	-228	10	3			Y	-0-					-0-
02	189	R	417	-0-	228 B	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	885	R	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
04	1326	R	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
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-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	R	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	469	-0-	-7 B	-7	469	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7																	
03	508	R	515	-0-	7 B	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	481	-0-	-29 B	-29	481	2			Y	-0-					-0-
05	527	#	472	-0-	-55 B	-84	472	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	460	-0-	-50 B	-134	460	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	1081	-0-	-4 B	-172	1081	2			Y	-0-					-0-
02	952	#	943	-0-	-9 B	-181	943	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -181																	
03	822	R	1003	-0-	181 B	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	922	R	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	412	-0-	133 B	-365	412	2			N	-0-					-0-
02	308	#	340	-0-	32 B	-333	340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6 CANCELLED UNDERAGE -> -327																	
03	360	R	366	-0-	6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	390	#	330	-0-	-60 B	-60	330	2			N	-0-					-0-
05	403	#	265	-0-	-138 B	-198	265	2			N	-0-					-0-
06	390	#	256	-0-	-134 B	-332	256	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	409	-0-	-25 B	-93	409	2			Y	-0-					18
02	392	#	367	-0-	-25 B	-118	367	2			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -118																	
03	297	R	415	-0-	118 B	-0-	415	2			Y	-0-					18
04	377	R	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			Y	-0-					18
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

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
01	341	#	356	-0-	15 B	-36	356	2			N	-0-					-0-
02	308	#	322	-0-	14 B	-22	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -22																	
03	356	R	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	334	R	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	341	#	332	-0-	-9 B	-9	332	2			N	-0-					-0-
06	360	#	319	-0-	-41 B	-50	319	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

01	527	#	552	-0-	25 B	-45	552	3			Y	-0-					-0-
02	541	R	586	-0-	45 B	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	577	R	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
04	200	R	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	651	#	102	-0-	-549 B	-549	102	3			Y	-0-					-0-
*06	630	#	-0-	-0-	-630 B	-1179					Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	1426	#	971	-0-	-455 B	-653	971	3			Y	-0-					6
02	1176	#	798	-0-	-378 B	-1031	798	3			Y	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1031																	
03	7	R	1038	-0-	1031 B	-0-	1038	3			Y	-0-					6
04	138	R	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			Y	-0-					6
05	1333	#	-0-	-0-	-1333 B	-1333					Y	-0-					6
*06	990	#	-0-	-0-	-990 B	-2323					Y	-0-	6	1			-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

01	620	#	499	-0-	-121 B	-244	499	3			Y	-0-					-0-
02	560	#	505	-0-	-55 B	-299	505	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -299																	
03	245	R	544	-0-	299 B	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
04	415	R	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	18	-0-	-540 B	-540	18	3			Y	-0-					-0-
*06	540	#	-0-	-0-	-540 B	-1080					Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

01	403	#	273	-0-	-130 B	-251	273	3			Y	-0-					183
02	336	#	224	-0-	-112 B	-363	224	3			Y	-0-					183
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -363																	
03	0	#	291	-0-	291 B	-72	291	3			Y	-0-					183
04	0	#	39	-0-	39 B	-33	39	3			Y	-0-					183
05	372	#	-0-	-0-	-372 B	-405					Y	-0-					183
*06	270	#	-0-	-0-	-270 B	-675					Y	-0-	85	1			98

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	153	-0-	-2	B	-176	133	2	20	9	Y	18	17	1			4
02	140	#	179	-0-	39	B	-137	159	2	20	9	Y	18	21	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2		CANCELLED UNDERAGE ->		-135									
03	197	R	199	-0-	2	B	-0-	170	2	29	9	Y	26	17	1			10
04	150	#	149	-0-	-1	B	-1	128	2	3	4	Y	16	16	1			10
								18	9									
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

01	861	R	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	753	R	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	819	R	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	811	R	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	#	1153	-0-	564	B	-1127	1153	2		N	-0-			-0-
02	532	#	1012	-0-	480	B	-647	1012	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -647															
03	651	#	1113	-0-	462	B	-185	1113	2		N	-0-			-0-
04	922	R	1107	-0-	185	B	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

01	923	R	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2		N	-0-			-0-
02	819	R	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	893	R	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2		N	-0-			-0-
04	866	R	866	-0-	-0-	B	-0-	866	2		N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

01	1085	#	1236	-0-	151	B	-1435	1236	2		N	-0-			-0-
02	980	#	1099	-0-	119	B	-1316	1099	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1023 CANCELLED UNDERAGE -> -293															
03	992	#	1155	-0-	163	B	-860	1155	2		N	-0-			-0-
04	1050	#	1148	-0-	98	B	-762	1148	2		N	-0-			-0-
05	1085	#	1156	-0-	71	B	-691	1156	2		N	-0-			-0-
06	1050	#	1102	-0-	52	B	-639	1102	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-244								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

01	3596 #	4328	-0-	732	B	-7037	4328	2		N	-0-			-0-
02	3248 #	3789	-0-	541	B	-6496	3789	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3963		CANCELLED UNDERAGE ->		-2533								
03	3131 #	4074	-0-	943	B	-3020	4074	2		N	-0-			-0-
04	3750 #	3947	-0-	197	B	-2823	3947	2		N	-0-			-0-
05	3875 #	4217	-0-	342	B	-2481	4217	2		N	-0-			-0-
06	3750 #	3970	-0-	220	B	-2261	3970	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

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

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

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

01	457 R	457	-0-	-0-	B	-0-	419	2	2 4	Y	33	29	1			12
							36	9								
02	346 R	346	-0-	-0-	B	-0-	316	2	30 9	Y	27	26	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	DLQ G-10	1259	-0-	1259	B	1259	1228	2	31 9	Y	28	32	1			9
04	1813 R	554	-0-	-1259	B	-0-	472	2	57 4	Y	23	25	1			7
							25	9								
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

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

01	129 R	129	-0-	-0-	B	-0-	127	2	2 4	Y	-0-			-0-
02	115 R	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	DLQ G-10	136	-0-	136	B	136	136	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	110	-0-	110	B	246	105	2	5 4	Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	#	4285	-0-	1030 B	-2267	4285	2			N	-0-					-0-
02	2940	#	3865	-0-	925 B	-1342	3865	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1342																	
03	3255	#	4302	-0-	1047 B	-295	4302	2			N	-0-					-0-
04	4062	R	4357	-0-	295 B	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

01	419	R	598	-0-	179 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	475	R	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	520	R	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	527	R	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

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

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	930	#	1412	-0-	482 B	-352	1412	2			N	-0-					-0-
02	886	R	1238	-0-	352 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1305	R	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1302	R	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

01	6752	R	6752	-0-	-0- B	-0-	6733	2	19	9	Y	17	14	1			8
02	4887	R	4887	-0-	-0- B	-0-	4858	2	29	9	Y	26	20	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5731	R	5731	-0-	-0- B	-0-	5700	2	31	9	Y	28	31	1			11
04	3818	R	3818	-0-	-0- B	-0-	3793	2	25	9	Y	23	25	1			9
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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	R	227	-0-	-0- B	-0-	223	2	4	4	Y	-0-					-0-
02	201	R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		238	-0-	238 B	238	238	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		192	-0-	192 B	430	184	2	8	4	Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	R	356	-0-	-0- B	-0-	47	2	309	9	Y	281	259	1			90
02	196	#	99	-0-	-97 B	-97	41	2	58	9	Y	53	118	1			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -97																	
03	DLQ G-10		217	-0-	217 B	120	154	2	63	9	Y	57	63	1			19
04	DLQ G-10		114	-0-	114 B	234	59	2	7	4	Y	44	49	1			14
							48	9									
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

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	R	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	1021	-0-	463	B	-8	1021	2			N	-0-					-0-
02	742	R	750	-0-	8	B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	811	R	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	833	R	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

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

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

01	496	#	842	-0-	346	B	-1813	842	2			N	-0-					-0-
02	448	#	672	-0-	224	B	-1589	672	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -722 CANCELLED UNDERAGE -> -867																		
03	558	#	691	-0-	133	B	-589	691	2			N	-0-					-0-
04	750	#	725	-0-	-25	B	-614	725	2			N	-0-					-0-
05	775	#	793	-0-	18	B	-596	793	2			N	-0-					-0-
06	750	#	730	-0-	-20	B	-616	730	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

01	217	#	192	-0-	-25	B	-390	170	2	1	4	Y	19	18	1					4
								21	9											
02	196	#	143	-0-	-53	B	-443	124	2	19	9	Y	17	19	1					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -318 CANCELLED UNDERAGE -> -125																				
03	DLQ G-10		225	-0-	225	B	-93	204	2	21	9	Y	19	16	1					5
04	DLQ G-10		180	-0-	180	B	87	163	2	4	4	Y	12	15	1					2
								13	9											
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

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

01	93	#	83	-0-	-10	B	-642	83	2			N	-0-					-0-
02	84	#	103	-0-	19	B	-623	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -190 CANCELLED UNDERAGE -> -433																		
03	62	#	104	-0-	42	B	-148	104	2			N	-0-					-0-
04	90	#	94	-0-	4	B	-144	94	2			N	-0-					-0-
05	124	#	99	-0-	-25	B	-169	99	2			N	-0-					-0-
06	120	#	82	-0-	-38	B	-207	82	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	789	-0-	-110 B	-879	732	2	20	4	Y	34	29	1			14
							37	9									
02	812	#	705	-0-	-107 B	-986	676	2	29	9	Y	26	26	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-766	CANCELLED UNDERAGE ->		-220											
03	DLQ G-10		798	-0-	798 B	32	767	2	31	9	Y	28	31	1			11
04	DLQ G-10		766	-0-	766 B	798	741	2	25	9	Y	23	25	1			9
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

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

01	277	R	277	-0-	-0- B	-0-	240	2	37	9	Y	34	29	1			14
02	195	R	195	-0-	-0- B	-0-	166	2	29	9	Y	26	26	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	DLQ G-10		229	-0-	229 B	229	198	2	31	9	Y	28	31	1			11
04	DLQ G-10		157	-0-	157 B	386	132	2	25	9	Y	23	25	1			9
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

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

01	62	#	69	-0-	7 B	-706	69	2			N	-0-					-0-
02	56	#	56	-0-	-0- B	-706	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-118	CANCELLED UNDERAGE ->		-588											
03	31	#	52	-0-	21 B	-97	52	2			N	-0-					-0-
04	60	#	32	-0-	-28 B	-125	32	2			N	-0-					-0-
05	62	#	14	-0-	-48 B	-173	14	2			N	-0-					-0-
06	60	#	9	-0-	-51 B	-224	9	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

01	56	R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	DLQ G-10		50	-0-	50 B	50	50	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		33	-0-	33 B	83	33	2			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

01	186	#	373	-0-	187 B	-383	373	2			N	-0-					-0-
02	168	#	319	-0-	151 B	-232	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-232														
03	217	#	332	-0-	115 B	-117	332	2			N	-0-					-0-
04	215	R	332	-0-	117 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-45										
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1220								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

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

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	787 R	787	-0-	-0- B	-0-	787	2		Y	-0-			-0-
02	591 R	591	-0-	-0- B	-0-	591	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	694 R	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		Y	-0-			-0-
04	462 R	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

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

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

01	120	R	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	83	R	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DLQ G-10		99	-0-	99	B	99	99	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		66	-0-	66	B	165	66	2			Y	-0-					-0-
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-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1525					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1525					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1525																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	162	R	162	-0-	-0-	B	-0-	159	2	3	4	Y	-0-					-0-
02	144	R	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DLQ G-10		170	-0-	170	B	170	170	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		138	-0-	138	B	308	132	2	6	4	Y	-0-					-0-
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-

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
01	410	R	410	-0-	-0-	B	-0-	372	2	2	4	Y	33	29	1			12
								36	9									
02	310	R	310	-0-	-0-	B	-0-	280	2	30	9	Y	27	26	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DLQ G-10		1106	-0-	1106	B	1106	1075	2	31	9	Y	28	32	1			9
04	DLQ G-10		488	-0-	488	B	1594	413	2	50	4	Y	23	25	1			7
								25	9									
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-244					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-244					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-244											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

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

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

01	468	R	468	-0-	-0- B	-0-	465	2	3	4	Y	-0-					-0-
02	355	R	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	DLQ G-10		1535	-0-	1535 B	1535	1535	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		661	-0-	661 B	2196	590	2	71	4	Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

01	97	R	97	-0-	-0- B	-0-	60	2	37	9	Y	34	29	1			14
02	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	42	2	29	9	Y	26	26	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	81	R	81	-0-	-0- B	-0-	50	2	31	9	Y	28	31	1			11
04	58	R	58	-0-	-0- B	-0-	33	2	25	9	Y	23	25	1			9
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

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

01	992	#	1033	-0-	41 B	-2461	964	2	33	4	Y	33	29	1			12
							36	9									
02	952	#	1284	-0-	332 B	-2129	1254	2	30	9	Y	27	26	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-277		CANCELLED UNDERAGE ->		-1852										
03	DLQ G-10		1475	-0-	1475 B	1198	1444	2	31	9	Y	28	31	1			10
04	DLQ G-10		1212	-0-	1212 B	2410	1188	2	24	9	Y	22	25	1			7
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

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

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

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	800	-0-	87 B	-2688	800	2			N	-0-					-0-
02	644	#	635	-0-	-9 B	-2697	635	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1315		CANCELLED UNDERAGE ->	-1382											
03	558	#	837	-0-	279 B	-1036	837	2			N	-0-					-0-
04	780	#	848	-0-	68 B	-968	848	2			N	-0-					-0-
05	806	#	915	-0-	109 B	-859	915	2			N	-0-					-0-
06	810	#	854	-0-	44 B	-815	854	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-244					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-244					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-244											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

01	60	R	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	50	R	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

01	162	R	162	-0-	-0- B	-0-	159	2	3	4	Y	-0-					-0-
02	144	R	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	DLQ G-10		170	-0-	170 B	170	170	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		138	-0-	138 B	308	132	2	6	4	Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

01	713	#	1029	-0-	316 B	-721	1029	2			N	-0-					-0-
02	644	#	833	-0-	189 B	-532	833	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-532														
03	713	#	918	-0-	205 B	-327	918	2			N	-0-					-0-
04	690	#	886	-0-	196 B	-131	886	2			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

01	775 #	1001	-0-	226	B	-1123	1001	2		N	-0-			-0-
02	700 #	862	-0-	162	B	-961	862	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -961														
03	775 #	955	-0-	180	B	-781	955	2		N	-0-			-0-
04	750 #	939	-0-	189	B	-592	939	2		N	-0-			-0-
05	775 #	980	-0-	205	B	-387	980	2		N	-0-			-0-
06	750 #	925	-0-	175	B	-212	925	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

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

01	248 #	273	-0-	25	B	-478	273	2		N	-0-			-0-
02	224 #	245	-0-	21	B	-457	245	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -274 CANCELLED UNDERAGE -> -183														
03	217 #	261	-0-	44	B	-230	261	2		N	-0-			-0-
04	240 #	251	-0-	11	B	-219	251	2		N	-0-			-0-
05	248 #	262	-0-	14	B	-205	262	2		N	-0-			-0-
06	240 #	248	-0-	8	B	-197	248	2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

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

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

01	558 #	914	-0-	356	B	-85	914	2		N	-0-			-0-
02	762 R	847	-0-	85	B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	915 R	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2		N	-0-			-0-
04	885 R	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2		N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	775 #	589	-0-	-186	B	-1284	589	2		N	-0-			-0-
02	700 #	344	-0-	-356	B	-1640	344	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1466 CANCELLED UNDERAGE -> -174														
03	775 #	295	-0-	-480	B	-1946	295	2		N	-0-			-0-
04	570 #	187	-0-	-383	B	-2329	187	2		N	-0-			-0-
05	589 #	153	-0-	-436	B	-2765	153	2		N	-0-			-0-
06	570 #	154	-0-	-416	B	-3181	154	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

01	744 #	1031	-0-	287	B	-2062	1031	2		N	-0-			-0-
02	672 #	939	-0-	267	B	-1795	939	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -948 CANCELLED UNDERAGE -> -847														
03	620 #	1030	-0-	410	B	-538	1030	2		N	-0-			-0-
04	900 #	1006	-0-	106	B	-432	1006	2		N	-0-			-0-
05	930 #	1048	-0-	118	B	-314	1048	2		N	-0-			-0-
06	900 #	976	-0-	76	B	-238	976	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

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

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 #	80	-0-	-106 B	-731	79	3	1	9	Y	1					22
02	168 #	166	-0-	-2 B	-733	164	3	2	9	Y	2	2	1			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -317 CANCELLED UNDERAGE -> -416																
03	186 #	184	-0-	-2 B	-319	181	3	3	9	Y	3	1	1			24
04	180 #	-0-	-0-	-180 B	-499					Y	1	1	1			24
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

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 #	46	-0-	-16 B	-210	46	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	44	-0-	-12 B	-222	44	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48 CANCELLED UNDERAGE -> -174																
03	62 #	56	-0-	-6 B	-54	56	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	10	-0-	-20 B	-74	10	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	10	-0-	-52 B	-126	10	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	48	-0-	-12 B	-138	48	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	10 #	260	-0-	250 B	-925	260	3			N	-0-					-0-
02	10 #	219	-0-	209 B	-716	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12 CANCELLED UNDERAGE -> -704																
03	186 #	-0-	-0-	-186 B	-198					N	-0-					-0-
04	240 #	3	-0-	-237 B	-435	3	3			N	-0-					-0-
05	248 #	10	-0-	-238 B	-673	10	3			N	-0-					-0-
06	240 #	289	-0-	49 B	-624	289	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

01	496 #	429	-0-	-67 B	-2214	429	3			N	-0-					-0-
02	448 #	409	-0-	-39 B	-2253	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -922 CANCELLED UNDERAGE -> -1331																
03	496 #	424	-0-	-72 B	-994	424	3			N	-0-					-0-
04	450 #	3	-0-	-447 B	-1441	3	3			N	-0-					-0-
05	465 #	10	-0-	-455 B	-1896	10	3			N	-0-					-0-
06	450 #	450	-0-	-0- B	-1896	450	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
N & B OIL AND GAS LLC 598288
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	329	-0-	-12 B	-488	329	3			N	-0-					-0-
02	308	#	300	-0-	-8 B	-496	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-95	CANCELLED UNDERAGE ->		-401										
03	341	#	306	-0-	-35 B	-130	306	3			N	-0-					-0-
04	330	#	266	-0-	-64 B	-194	266	3			N	-0-					-0-
05	341	#	151	-0-	-190 B	-384	151	3			N	-0-					-0-
06	330	#	133	-0-	-197 B	-581	133	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

01	589	#	728	-0-	139 B	-509	728	3			N	-0-					19
02	532	#	770	-0-	238 B	-271	770	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-271													
03	634	R	905	-0-	271 B	-0-	905	3			N	-0-					19
04	759	R	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					19
05	589	#	485	-0-	-104 B	-104	485	3			N	-0-					19
06	570	#	259	-0-	-311 B	-415	259	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

01	400	R	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
02	354	R	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	391	R	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	371	-0-	-19 B	-19	371	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	382	-0-	-21 B	-40	382	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	NO RPT	-0-	-390 B	-430					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-292					Y	-0-					-0-
02	3	#	-0-	-0-	-3 B	-295					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-153	CANCELLED UNDERAGE ->		-142										
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-153					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

01	1119	R	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
02	681	R	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	803	R	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
04	762	R	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05	832	R	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	NO RPT	-0-	-540 B	-540					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

01	438	R	438	-0-	-0- B	-0-	418	3	20	4	Y	-0-					-0-
02	476	#	418	-0-	-58 B	-58	418	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-58													
03	527	#	460	-0-	-67 B	-125	460	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	337	-0-	-173 B	-298	323	3	14	4	Y	-0-					-0-
05	465	#	341	-0-	-124 B	-422	341	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450 B	-872					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	R	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
02	518	R	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	575	R	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	513	-0-	-27 B	-27	513	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	532	-0-	-26 B	-53	532	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	NO RPT	-0-	-540 B	-593					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-59					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-59					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28 CANCELLED UNDERAGE -> -31																	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-28					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-28					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-28					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-28					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

01	356	R	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	316	-0-	-48 B	-48	316	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48																	
03	372	#	369	-0-	-3 B	-51	369	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	327	-0-	-33 B	-84	327	3			Y	-0-					-0-
05	372	#	367	-0-	-5 B	-89	367	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	NO RPT	-0-	-330 B	-419					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

01	517	R	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	459	-0-	-17 B	-17	459	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -17																	
03	527	#	503	-0-	-24 B	-41	503	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	467	-0-	-43 B	-84	467	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	464	-0-	-63 B	-147	464	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	NO RPT	-0-	-510 B	-657					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
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
01	420	R	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	391	-0-	-29	B	-29	391	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -29																		
03	434	#	435	-0-	1	B	-28	435	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	392	-0-	-28	B	-56	392	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	378	-0-	-56	B	-112	378	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	NO RPT	-0-	-420	B	-532					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	123	-0-	123	B	-2763	117	3	6	9	Y	5	4	1			4
02	448	#	82	-0-	-366	B	-3129	76	3	6	9	Y	5	5	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -366 CANCELLED UNDERAGE -> -2763																		
03	496	#	60	-0-	-436	B	-802	56	3	4	9	Y	4	6	1			2
04	480	#	47	-0-	-433	B	-1235	43	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	155	#	56	-0-	-99	B	-1334	53	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	B	-1454					Y	NO RPT					2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	R	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
02	532	#	520	-0-	-12	B	-12	520	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12																		
03	589	#	574	-0-	-15	B	-27	574	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	548	-0-	-22	B	-49	548	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	564	-0-	-25	B	-74	564	3			Y	-0-					-0-
06	570	#	NO RPT	-0-	-570	B	-644					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	R	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	596	R	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	660	R	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
04	636	R	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
05	651	#	630	-0-	-21	B	-21	630	3			Y	-0-					-0-
06	630	#	NO RPT	-0-	-630	B	-651					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	474	-0-	9 B	-119	458	3	16	4	N	-0-					-0-
02	420	#	337	-0-	-83 B	-202	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -202																	
03	465	#	371	-0-	-94 B	-296	371	3			N	-0-					-0-
04	450	#	272	-0-	-178 B	-474	261	3	11	4	N	-0-					-0-
05	465	#	275	-0-	-190 B	-664	275	3			N	-0-					-0-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450 B	-1114					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	59	-0-	59 B	-254	26	3	33	9	Y	30	29	0			4
02	28	#	52	-0-	24 B	-230	22	3	30	9	Y	27	27	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -230																	
03	68	R	68	-0-	-0- B	-0-	33	3	35	9	Y	32	33	0			3
04	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	27	3	30	9	Y	27	27	0			3
05	63	R	63	-0-	-0- B	-0-	33	3	30	9	Y	27	27	0			3
06	30	#	NO RPT	-0-	-30 B	-30					Y	NO RPT					3

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	18	3	1	4	Y	13	10	1			12
							14	9									
02	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	20	3	13	9	Y	12	12	1			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	R	37	-0-	-0- B	-0-	26	3	11	9	Y	10	17	1			5
04	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	18	3	1	4	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	32	R	32	-0-	-0- B	-0-	20	3	12	9	Y	11	10	1			6
06	30	#	NO RPT	-0-	-30 B	-30					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL TR B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

WADDELL TR B WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

01	2296	X	2296	-0-	-0-	B	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1692	-0-	-324	B	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1936	-0-	-420	B	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1693	-0-	-527	B	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

01	4371	X	4198	-0-	-173	B	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3561	-0-	-303	B	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4140	-0-	-138	B	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4115	-0-	-25	B	-0-	4115	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120

01	1864	X	1864	-0-	-0-	B	-0-	1746	3	85	4	Y	30	30	0			2
								33	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1826	3	28	9	Y	25	26	0			1
03	SHUT IN		485	-0-	485	B	485	478	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	485					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	485					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	485					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3066	X	3066	-0-	-0-	B	-0-	3066	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2406	-0-	-534	B	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2925	-0-	-330	B	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2593	-0-	-557	B	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-
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-

VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. 102041
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	X	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		554	-0-	554	B	554	554	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		284	-0-	284	B	838	284	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	371	X	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2			Y	-0-					55
02	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			Y	-0-					55
03	DLQ G-10		370	-0-	370	B	370	370	2			Y	-0-					55
04	DLQ G-10		189	-0-	189	B	559	189	2			Y	-0-					55
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

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
01	459	X	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2			Y	-0-					5
02	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		441	-0-	441	B	441	441	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		340	-0-	340	B	781	340	2			Y	-0-					5
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

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
01	459	X	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2			Y	-0-					10
02	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		441	-0-	441	B	441	441	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		340	-0-	340	B	781	340	2			Y	-0-					10
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

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
01	503	X	503	-0-	-0- B	-0-	124	1	379	2	Y	-0-					61
02	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	112	1	368	2	Y	-0-					61
03	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	124	1	391	2	Y	-0-					61
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	120	1	253	2	Y	-0-					61
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

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
01	331	X	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	310	X	221	-0-	-89 B	-0-	221	3			Y	-0-					82
02	280	N	182	-0-	-98 B	-0-	182	3			Y	-0-					82
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			Y	-0-					82
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			Y	-0-					82
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					82
*06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-	82	1			-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
01	279	X	187	-0-	-92 B	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	154	-0-	-70 B	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					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
01	1178	X	1043	-0-	-135 B	-0-	1043	3			N	-0-					80
02	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					80
03	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					80
04	1020	N	902	-0-	-118 B	-0-	902	3			N	-0-					80
05	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					80
*06	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-	80	1			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

01	505	X	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			Y	-0-					3
02	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			Y	-0-					3
03	DLQ	G-10	468	-0-	468	B	468	468	2			Y	-0-					3
04	DLQ	G-10	438	-0-	438	B	906	438	2			Y	-0-					3
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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2930	-0-	-77 B	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2912	-0-	2912 B	2912	2912	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3068	-0-	3068 B	5980	2971	2	97	9	Y	88	32	1			56
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-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

01	3616	X	3616	-0-	-0- B	-0-	3587	2	29	9	Y	26	26	1			5
02	3486	X	3486	-0-	-0- B	-0-	3461	2	25	9	Y	23	25	1			3
03	DLQ G-10		908	-0-	908 B	908	883	2	25	9	Y	23	24	1			2
04	DLQ G-10		452	-0-	452 B	1360	424	2	4	4	Y	22	20	1			4
							24	9									
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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.		-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

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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1798	X	607	-0-	-1191	B	-0-	325	3	282	9	Y	256	139	1			149
02	1120	N	801	-0-	-319	B	-0-	552	3	249	9	Y	226	288	1			87
03	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1050	3	260	9	Y	236	220	1			103
04	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	648	3	371	9	Y	337	411	1			29
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

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

01	3038	X	700	-0-	-2338	B	-0-	682	3	18	9	Y	16	9	1			12
02	1400	N	13	-0-	-1387	B	-0-	12	3	1	9	Y	1	2	1			11
03	1116	N	500	-0-	-616	B	-0-	464	3	36	9	Y	33	30	1			14
04	690	N	333	-0-	-357	B	-0-	288	3	45	9	Y	41	49	1			6
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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 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
01	213	X	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
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-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	X	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
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-

RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

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

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
01	908	X	908	-0-	-0- B	-0-	853	3	55	9	Y	50	39	1			48
02	1428	N	855	-0-	-573 B	-0-	803	3	52	9	Y	47	49	1			46
03	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	961	3	35	9	Y	32	61	1			17
04	870	N	859	-0-	-11 B	-0-	814	3	45	9	Y	41	42	1			16
05	961	N	916	-0-	-45 B	-0-	875	3	41	9	Y	37	33	1			20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					20

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	X	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	558	-0-	-30 B	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	X	330	-0-	-0- B	-0-	306	3	24	9	Y	22	17	1			20
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	165	3	34	9	Y	31	27	1			24
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	307	3	37	9	Y	34	45	1			13
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	215	3	37	9	Y	34	34	1			13
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	41	3	33	9	Y	30	27	1			16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	X	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	X	158	-0-	-0- B	-0-	143 10	3 9	5	4	Y	9	8	1			10
02	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	196	3	22	9	Y	20	16	1			14
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	291	3	17	9	Y	15	22	1			7
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	273 20	3 9	3	4	Y	18	18	1			7
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	287	3	15	9	Y	14	13	1			8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					8

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

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-

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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

01	527	X	92	-0-	-435	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	111	-0-	-141	-0-	93	3	18	9	Y	16	15	0			1
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	4	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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

01	310	X	307	-0-	-3	-0-	78	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	79	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	89	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	98	1	284	2	Y	-0-					-0-
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-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

01	186	X	181	-0-	-5	-0-	46	1	135	2	Y	-0-					283
02	280	N	120	-0-	-160	-0-	33	1	87	2	Y	-0-					283
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	91	2	Y	-0-					283
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	18	1	52	2	Y	39	173	1			149
							43	9									
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

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959

TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

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

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

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-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

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-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2401	2	182	9	Y	165	144	1			68
02	1848	N	1818	-0-	-30	-0-	1672	2	146	9	Y	133	129	1			72
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1983	2	155	9	Y	141	156	1			57
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1319	2	122	9	Y	111	123	1			45
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

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

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-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

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-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

01	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	744	N	538	-0-	-206	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	29	3	31	9	Y	28	3	0	25	1	-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	22	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	26	3	1	4	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

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	36	-0-	36	36	36	3				Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

01	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3				Y	-0-					-0-
02	756	N	420	-0-	-336	-0-	420	3				Y	-0-					-0-
03	806	N	512	-0-	-294	-0-	512	3				Y	-0-					-0-
04	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	3				Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3				Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3				Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3				Y	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3				Y	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3				Y	-0-					-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3				Y	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3				Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3				Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR C WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

01	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

01	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 3746

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	448	3	9	4	Y	12	1	0	12	1	1
							13	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	360	3	7	4	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	450	3	12	9	Y	11	11	0			1
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	410	3	15	4	Y	12	11	0			2
							13	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	34	-0-	-218	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-

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
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	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
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	137	-0-	-452	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	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
01	2821	X	2686	-0-	-135	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2562	-0-	-48	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	2677	-0-	-2655	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	2813	-0-	-2347	-0-	2813	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
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	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
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-

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
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-

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
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

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

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

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

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

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

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

01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	48	-0-	-282	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					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

01	DLQ G-10		83	-0-	83	1061	20	2	63	9	Y	57	18	1			39
02	1142	N	81	-0-	-1061	-0-	22	2	59	9	Y	54	54	1			39
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	2	98	9	Y	89	64	1			64
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	763	2	69	9	Y	63	76	1			51
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

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					28
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					28
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					28
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					28
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					28
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					28

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

01	818	N	581	-0-	-237	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1842	-0-	-638	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					2
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					2
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					2
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					2
05	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	3			N	-0-					2
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	3			N	-0-					2

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	720	N	498	-0-	-222	-0-	498	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3562	3	77	9	Y	70	68	1			31
02	3052	X	3008	-0-	-44	-0-	2930	3	78	9	Y	71	66	1			36
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	73	100	1			9
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	70	68	1			11
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

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

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-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	465	-0-	-403	-0-	296	2	169	9	Y	154	189	1	2	8	663
02	2492	X	151	-0-	-2341	-0-	38	2	113	9	Y	103	182	1			584
03	2759	X	21	-0-	-2738	-0-	1	2	20	9	Y	18					602
04	2670	X	2235	-0-	-435	-0-	1126	2	1109	9	Y	1008	905	1	2	8	703
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

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	1590	2	770	9	N	700	739	1			319
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1528	2	1048	9	N	953	1115	1			157
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	1772	2	1102	9	N	1002	900	1			259
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	1323	2	1059	9	N	963	1095	1			127
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

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

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-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

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

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
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
06	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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

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

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
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-

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
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-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

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-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

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-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

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-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

01	10695	X	1659	-0-	-9036	-0-	73	4	1586	9	Y	1442	1466	0	10	8	54
02	8064	X	7948	-0-	-116	-0-	4612	3	144	4	Y	2902	2843	0	14	8	99
							3192	9									
*03	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	6077	3	148	4	Y	2971	2940	0	21	8	109
							3268	9									
*04	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	8303	3	156	4	Y	3164	3120	0	18	8	135
							3480	9									
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									

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

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-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

01	2697	X	1385	-0-	-1312	-0-	1086	2	299	9	N	272	250	0	19	8	3
02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1689	2	307	9	N	279	277	0	5	8	-0-
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1304	2	216	9	N	196	169	0	24	8	3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	5	0			-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	1414	-0-	-6026	-0-	739	3	55	4	N	564	608	0	21	8	316
							620	9									
02	6720	X	107	-0-	-6613	-0-	10	3	10	4	N	79	1	0	8	8	386
							87	9									
03	6944	X	2538	-0-	-4406	-0-	1454	3	76	4	N	916	855	0	30	8	417
							1008	9									
04	4230	X	3690	-0-	-540	-0-	2370	3	85	4	N	1123	886	0	125	8	529
							1235	9									
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	2417	3	79	4	N	874	962	0	38	8	403
							961	9									
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	1190	3	86	4	N	1170	1112	0	42	8	419
							1287	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

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

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	650	-0-	-497	-0-	118	2	532	9	Y	484	631	1	17	8	236
02	868	N	75	-0-	-793	-0-	20	2	55	9	Y	50	151	1	3	8	132
03	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	2			Y	-0-					132
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					132
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

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	4010	-0-	-5662	-0-	2483	3	1527	9	N	1388	1350	0	38	8	-0-
02	8736	X	4731	-0-	-4005	-0-	2791	3	1940	9	N	1764	1738	0	26	8	-0-
03	8246	X	2666	-0-	-5580	-0-	1287	3	1379	9	N	1254	1207	0	47	8	-0-
04	7980	X	3894	-0-	-4086	-0-	2111	3	1783	9	N	1621	1589	0	32	8	-0-
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-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4908	-0-	1808	4013	3937	2	971	9	N	883	933	1	52	8	523
02	2800	N	3841	-0-	1041	5054	2976	2	865	9	N	786	742	1	23	8	544
03	9597	X	4543	-0-	-5054	-0-	3469	2	1074	9	N	976	922	1	125	8	473
04	2100	X	1672	-0-	-428	-0-	1296	2	376	9	N	342	367	1	27	8	421
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	42	-0-	-2903	-0-	42	3			N	-0-					606
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	558	557	8			607
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	381	381	8			607
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					607
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					607
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					607

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
01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1021	2	560	9	N	509	493	0	13	8	6
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	1754	2	1287	9	N	1170	1170	0	6	8	-0-
*03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	829	806	0	10	8	13
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	739	729	0	5	8	18
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	18	0			-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-

ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	82	0			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
03	T. A.		16	-0-	16	16	2	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		185	-0-	185	201	11	2	174	9	N	158	154	0	1	8	3
06	14B2 EXT		1938	-0-	1938	2139	288	2	1650	9	N	1500	1477	0	5	8	21

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
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-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-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 61H RRCID -> 295881 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
PYTHON 54-1-37-48 H WELL #: 73HA RRCID -> 296279 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39773	X	31752	-0-	-8021	-0-	1282	1	26690	3	Y	3436	3411	0	25	8	-0-
							3780	9									
02	48720	X	20682	-0-	-28038	-0-	745	1	15288	3	Y	4226	4209	0	17	8	-0-
							4649	9									
03	53599	X	29132	-0-	-24467	-0-	1166	1	22288	3	Y	5162	5127	0	35	8	-0-
							5678	9									
*04	45510	X	20406	-0-	-25104	-0-	582	1	16509	3	Y	3014	2997	0	17	8	-0-
							3315	9									
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									

PYTHON 54-1-37-48 G WELL #: 72HA RRCID -> 296310 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41819	X	33833	-0-	-7986	-0-	1278	1	26598	3	Y	5415	5388	0	27	8	-0-
							5957	9									
02	50708	X	26074	-0-	-24634	-0-	934	1	19168	3	Y	5429	5410	0	19	8	-0-
							5972	9									
03	56141	X	24102	-0-	-32039	-0-	917	1	17523	3	Y	5147	5121	0	26	8	-0-
							5662	9									
*04	51600	X	23067	-0-	-28533	-0-	621	1	17626	3	Y	4382	4361	0	21	8	-0-
							4820	9									
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									

THREADFIN 57-1-47-35 G WELL #: 64H RRCID -> 298476 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9163 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34069	X	4890	-0-	-29179	-0-	3868	3	1022	9	Y	929	405	0	524	8	-0-
02	30772	X	3804	-0-	-26968	-0-	3066	3	738	9	Y	671	144	0	527	8	-0-
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	3450	3	2679	9	Y	2435	1715	0	720	8	-0-
04	4890	X	4443	-0-	-447	-0-	3207	3	1236	9	Y	1124	434	0	690	8	-0-
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-

SILVERTIP 76-16 UNIT Q WELL #: 61H RRCID -> 298808 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11350 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153041	X	153041	-0-	-0-	-0-	2869	1	110440	3	Y	35980	35621	0	318	8	91
							154	4	39578	9							
02	123119	X	123119	-0-	-0-	-0-	2526	1	89841	3	Y	27956	27844	0	145	8	58
							30752	9									
03	107372	X	107372	-0-	-0-	-0-	2282	1	79452	3	Y	23307	23061	0	258	8	46
							25638	9									
04	102870	X	84970	-0-	-17900	-0-	1977	1	63650	3	Y	17581	17426	0	154	8	47
							4	4	19339	9							
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							

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
01	156522	X	156522	-0-	-0-	-0-	2961	1	113996	3	Y	35824	35456	0	324	8	91
							159	4	39406	9							
02	126142	X	126142	-0-	-0-	-0-	2642	1	93975	3	Y	26841	26725	0	151	8	56
							29525	9									
03	110399	X	110399	-0-	-0-	-0-	2401	1	83588	3	Y	22191	21929	0	274	8	44
							24410	9									
04	90420	X	89975	-0-	-445	-0-	2148	1	69131	3	Y	16993	16838	0	154	8	45
							4	4	18692	9							
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							

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

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-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

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-

OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

01	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	396	1	372	4	Y	426	389	0			137
							469	9									
02	3080	X	2126	-0-	-954	-0-	410	1	459	3	Y	460	485	0			112
							751	4	506	9							
03	3410	X	2424	-0-	-986	-0-	468	1	1236	3	Y	454	453	0			113
							221	4	499	9							
04	2400	X	827	-0-	-1573	-0-	336	1	104	4	Y	352	349	0			116
							387	9									
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	428	1	5803	3	Y	239	206	0			97
							3	4	263	9							
02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	445	1	6555	3	Y	166	192	0			71
							130	4	183	9							
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	472	1	6405	3	Y	184	206	0			49
							202	9									
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	423	1	4016	3	Y	231	240	0			40
							1	4	254	9							
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							

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
01	4743	X	3647	-0-	-1096	-0-	753	1	1497	3	Y	627	570	0			202
							707	4	690	9							
02	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	727	1	3293	3	Y	675	713	0			164
							1349	4	743	9							
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	774	1	3923	3	Y	815	777	0			202
							365	4	897	9							
04	4020	X	1501	-0-	-2519	-0-	600	1	185	4	Y	651	639	0			214
							716	9									
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							

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

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-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

01	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					-0-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					Y	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-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	795	X	795	-0-	-0-	-0-	65	1	670	3	Y	35	27	0			8
							21	4	39	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

01	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	858	1	9427	3	Y	625	620	0			95
							688	9									
02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	719	1	9895	3	Y	518	520	0			93
							75	4	570	9							
03	4929	X	1844	-0-	-3085	-0-	540	1	773	3	Y	483	505	0			71
							531	9									
04	10620	X	1114	-0-	-9506	-0-	535	1	579	9	Y	526	504	0			93
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

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

01	4061	X	756	-0-	-3305	-0-	396	1	360	9	Y	327	377	0			50
02	3724	X	780	-0-	-2944	-0-	450	1	330	9	Y	300	296	0			54
03	4123	X	734	-0-	-3389	-0-	515	1	219	9	Y	199	224	0			29
04	3990	X	1475	-0-	-2515	-0-	563	1	416	3	Y	451	400	0			80
							496	9									
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

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	477	1	683	9	Y	621	632	0	113
02	1400	N	937	-0-	-463	-0-	397	1	540	9	Y	491	464	0	140
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	482	1	703	3	Y	586	618	0	108
							1	4	645	9					
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	516	1	1256	3	Y	658	651	0	115
							3	4	724	9					
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							

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	888	-0-	-1096	-0-	491	1	346	4	Y	46	44	0	13
							51	9							
02	1792	X	429	-0-	-1363	-0-	271	1	112	4	Y	42	37	0	18
							46	9							
03	1984	X	453	-0-	-1531	-0-	316	1	93	4	Y	40	38	0	20
							44	9							
04	870	X	561	-0-	-309	-0-	439	1	69	4	Y	48	37	0	31
							53	9							
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							

BRAGG WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	518	1	2	2	Y	19	64	0	2
							2035	3	21	9					
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	567	1	34	2	Y	217	189	0	30
							4600	3	239	9					
03	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	627	1	5501	3	Y	483	417	0	96
							531	9							
04	2550	X	1590	-0-	-960	-0-	504	1	1	2	Y	815	766	0	145
							188	3	897	9					
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK SV WELL #: 215H RRCID -> 295891 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36590	X	36590	-0-	-0-	-0-	6001	1	22288	3	Y	7546	7539	0			100
							8301	9									
02	33012	X	16074	-0-	-16938	-0-	2773	1	9415	3	Y	3533	3543	0			90
							3886	9									
03	36549	X	19971	-0-	-16578	-0-	3596	1	11437	3	Y	4489	4484	0			95
							4938	9									
04	35370	X	30218	-0-	-5152	-0-	5759	1	17256	3	Y	6548	6513	0			130
							7203	9									
05	36549	X	8951	-0-	-27598	-0-	1778	1	5140	3	Y	1848	1944	0			34
							2033	9									
06	35370	X	7809	-0-	-27561	-0-	1567	1	4581	3	Y	1510	1517	0			27
							1661	9									

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
01	22196	X	14839	-0-	-7357	-0-	155	1	11514	2	Y	2765	2781	0			31
							128	4	3042	9							
02	20216	X	2784	-0-	-17432	-0-	19	1	1441	2	Y	1166	1184	0			13
							41	4	1283	9							
03	22382	X	13973	-0-	-8409	-0-	92	1	9203	2	Y	4178	4129	0			62
							82	4	4596	9							
04	21660	X	3603	-0-	-18057	-0-	35	1	1983	2	Y	1396	1439	0			19
							49	4	1536	9							
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							

BRENNAN DALE WELL #: 114H RRCID -> 296852 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292

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

HUFF DOBACK WELL #: 216H RRCID -> 297063 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10397 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45322	X	24222	-0-	-21100	-0-	3916	1	14543	3	Y	5239	5228	0			69
							5763	9									
02	21868	X	19480	-0-	-2388	-0-	3438	1	11674	3	Y	3971	3939	0			101
							4368	9									
03	24211	X	21165	-0-	-3046	-0-	3955	1	12581	3	Y	4208	4220	0			89
							4629	9									
04	23430	X	20137	-0-	-3293	-0-	3961	1	11869	3	Y	3915	3926	0			78
							4307	9									
05	24211	X	16024	-0-	-8187	-0-	3298	1	9535	3	Y	2901	2926	0			53
							3191	9									
06	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	4682	1	13689	3	Y	4733	4702	0			84
							5206	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 311H RRCID -> 297064 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11160 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60512	X	46529	-0-	-13983	-0-	14954	1	23468	3	Y	7370	7352	0			97
							8107	9									
02	47993	X	47993	-0-	-0-	-0-	15310	1	24357	3	Y	7569	7474	0			192
							8326	9									
03	52115	X	52115	-0-	-0-	-0-	18531	1	24914	3	Y	7882	7907	0			167
							8670	9									
04	50574	X	50574	-0-	-0-	-0-	19546	1	23188	3	Y	7127	7153	0			141
							7840	9									
05	50006	X	50006	-0-	-0-	-0-	20987	1	22081	3	Y	6307	6333	0			115
							6938	9									
06	45480	X	43862	-0-	-1618	-0-	19497	1	17926	3	Y	5854	5866	0			103
							6439	9									

HUFF DOBACK WELL #: 312H RRCID -> 297069 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11242 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77096	X	77096	-0-	-0-	-0-	21365	1	45039	3	Y	9720	9691	0			128
							10692	9									
02	63163	X	63163	-0-	-0-	-0-	18860	1	35713	3	Y	7809	7739	0			198
							8590	9									
03	73612	X	73612	-0-	-0-	-0-	23531	1	40300	3	Y	8892	8902	0			188
							9781	9									
04	45360	X	33552	-0-	-11808	-0-	16807	1	11869	3	Y	4433	4533	0			88
							4876	9									
05	46872	X	18493	-0-	-28379	-0-	12481	1	2348	3	Y	3331	3358	0			61
							3664	9									
06	45360	X	37585	-0-	-7775	-0-	15121	1	14218	3	Y	7496	7425	0			132
							8246	9									

HUFF DOBACK SV WELL #: 314H RRCID -> 297345 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11148 - 21114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54808	X	48757	-0-	-6051	-0-	16355	1	26167	3	Y	5668	5670	0			75
							6235	9									
02	44565	X	44565	-0-	-0-	-0-	16075	1	24306	3	Y	3804	3782	0			97
							4184	9									
03	52257	X	52257	-0-	-0-	-0-	19158	1	28134	3	Y	4514	4515	0			96
							4965	9									
04	49853	X	49853	-0-	-0-	-0-	20235	1	25436	3	Y	3802	3823	0			75
							4182	9									
05	50396	X	50396	-0-	-0-	-0-	22142	1	24635	3	Y	3290	3305	0			60
							3619	9									
06	41126	X	41126	-0-	-0-	-0-	17780	1	20468	3	Y	2616	2630	0			46
							2878	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
01	62310	X	59596	-0-	-2714	-0-	18653	1	31652	3	Y	8446	8423	0			111
							9291	9									
02	55299	X	55299	-0-	-0-	-0-	17702	1	29637	3	Y	7236	7163	0			184
							7960	9									
03	56732	X	56732	-0-	-0-	-0-	19777	1	28244	3	Y	7919	7935	0			168
							8711	9									
04	52578	X	52578	-0-	-0-	-0-	20242	1	24749	3	Y	6897	6928	0			137
							7587	9									
05	56853	X	56853	-0-	-0-	-0-	22042	1	26977	3	Y	7122	7129	0			130
							7834	9									
06	46826	X	46826	-0-	-0-	-0-	18775	1	21673	3	Y	5798	5826	0			102
							6378	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 212H RRCID -> 299610 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10380 - 17436

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
07	0		99751	-0-	99751	183504	613	1	73737	2	Y	22358	22322	0			183
							807	4	24594	9							
08	0		84428	-0-	84428	267932	631	1	62364	2	Y	19054	19104	0			133
							474	4	20959	9							
09	0		61691	-0-	61691	329623	382	1	43090	2	Y	16468	16483	0			118
							104	4	18115	9							
10	0		69441	-0-	69441	399064	297	1	48921	2	Y	18349	18246	0			221
							39	4	20184	9							
11	0		47388	-0-	47388	446452	167	1	33790	2	Y	12183	12231	0			173
							30	4	13401	9							
12	0		7563	-0-	7563	454015	19	1	5527	2	Y	1828	1985	0			16
							6	4	2011	9							
01	0		19781	-0-	19781	473796	125	1	15014	2	Y	4126	4096	0			46
							103	4	4539	9							
02	0		36171	-0-	36171	509967	187	1	25884	2	Y	8808	8752	0			102
							411	4	9689	9							
03	0		38669	-0-	38669	548636	204	1	28130	2	Y	9231	9196	0			137
							181	4	10154	9							
04	0		22913	-0-	22913	571549	164	1	16221	2	Y	5725	5783	0			79
							230	4	6298	9							
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							

BRENNAN DALE WELL #: 213H RRCID -> 299686 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10322 - 17478

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14094	X	NO RPT	-0-	-14094	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRENNAN DALE WELL #: 302H RRCID -> 299687 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10978 - 18286

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 9H RRCID -> 297470 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10375 - 15155

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
01	30225	X	15153	-0-	-15072	-0-	194	1	11577	3	Y	2270	2232	0			150
							885	4	2497	9							
02	19712	X	12187	-0-	-7525	-0-	163	1	9022	3	Y	1925	1866	0			209
							884	4	2118	9							
03	21824	X	12266	-0-	-9558	-0-	170	1	9946	3	Y	1926	1976	1	12	8	147
							31	4	2119	9							
04	20370	X	10976	-0-	-9394	-0-	160	1	8632	3	Y	1785	1818	0	7	8	107
							220	4	1964	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

*07	29059	X	29059	-0-	-0-	-0-	189	1	25336	3	Y	3213	3162	0	1	6	52
							3534	9									
08	30769	X	30769	-0-	-0-	-0-	314	1	26709	3	Y	3393	3392	0			23
							14	4	3732	9							
09	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	130	1	7768	3	Y	1700	1709	0			14
							1870	9									
10	32945	X	32945	-0-	-0-	-0-	312	1	28109	3	Y	4113	4065	0			62
							4524	9									
11	36634	X	36634	-0-	-0-	-0-	405	1	30003	3	Y	5607	5571	0	1	3	96
							58	4	6168	9			1	6			
12	38850	X	38850	-0-	-0-	-0-	568	1	33534	3	Y	4232	4258	0	1	6	69
							93	4	4655	9							
01	33566	X	33566	-0-	-0-	-0-	510	1	28827	3	Y	3805	3800	0	4	6	69
							43	4	4186	9			1	8			
02	38236	X	38236	-0-	-0-	-0-	509	1	33302	3	Y	4003	3999	0	1	6	72
							22	4	4403	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	43636	X	43636	-0-	-0-	-0-	435	1	38936	3	Y	3867	3861	0			66
							11	4	4254	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	30752	X	22257	-0-		-8495		-0-		140	1	18719	3	Y	3089	3041	0	1	6	50
										3398	9									
08	25193	X	25193	-0-		-0-		-0-		250	1	20775	3	Y	3779	3775	0			25
										11	4	4157	9							
09	24219	X	24219	-0-		-0-		-0-		313	1	19948	3	Y	3598	3593	0			30
										3958	9									
10	25162	X	25162	-0-		-0-		-0-		232	1	20815	3	Y	3741	3715	0			56
										4115	9									
11	23804	X	23804	-0-		-0-		-0-		262	1	19425	3	Y	3710	3702	0			64
										36	4	4081	9							
12	24521	X	21520	-0-		-3001		-0-		298	1	17701	3	Y	3153	3164	0	1	6	52
										53	4	3468	9							
01	24521	X	21309	-0-		-3212		-0-		316	1	17463	3	Y	3180	3171	0	3	6	58
										32	4	3498	9							
02	20673	X	20673	-0-		-0-		-0-		258	1	16874	3	Y	3209	3209	0	1	6	57
										11	4	3530	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	16677	-0-		-4203		-0-		147	1	13917	3	Y	2372	2377	0			40
										4	4	2609	9							
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							

LAVERNE 58-T2-12X1 3B WELL #: B302H RRCID -> 293403 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	49476	X	43069	-0-		-6407		-0-		277	1	36809	3	Y	5439	5363	0	2	6	89
										5983	9									
08	54622	X	43083	-0-		-11539		-0-		446	1	36917	3	Y	5183	5184	0			35
										19	4	5701	9							
09	52860	X	42650	-0-		-10210		-0-		597	1	37433	3	Y	4200	4200	0			35
										4620	9									
10	43679	X	40581	-0-		-3098		-0-		395	1	35485	3	Y	4274	4245	0			64
										4701	9									
11	52860	X	38756	-0-		-14104		-0-		460	1	34132	3	Y	3725	3725	0			64
										66	4	4098	9							
12	44206	X	37039	-0-		-7167		-0-		548	1	32518	3	Y	3524	3529	0	1	6	58
										97	4	3876	9							
01	44206	X	18575	-0-		-25631		-0-		293	1	16334	3	Y	1751	1722	0	2	6	32
										22	4	1926	9			53	8			
02	33600	X	22269	-0-		-11331		-0-		293	1	19174	3	Y	2535	2521	0	1	6	45
										13	4	2789	9							
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	43941	X	43941	-0-		-0-		-0-		433	1	39308	3	Y	3808	3804	0			65
										11	4	4189	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 3A WELL #: B301H RRCID -> 293410 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	38967	X	-0-	-0-	-38967	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	103	1	9181	3	Y	973	958	0			15
							1070	9									
11	32226	X	32226	-0-	-0-	-0-	385	1	28299	3	Y	3166	3127	0			54
							59	4	3483	9							
12	37636	X	37636	-0-	-0-	-0-	540	1	31977	3	Y	4567	4545	0	1	6	75
							95	4	5024	9							
01	42250	X	42250	-0-	-0-	-0-	690	1	37901	3	Y	3274	3148	0	3	6	58
							58	4	3601	9			140	8			
02	36052	X	36052	-0-	-0-	-0-	476	1	31070	3	Y	4078	4062	0	1	6	73
							20	4	4486	9							
03	40053	X	40053	-0-	-0-	-0-	498	1	37696	3	Y	1669	1621	0	2	6	25
							23	4	1836	9			94	8			
04	34500	X	31399	-0-	-3101	-0-	318	1	27989	3	Y	2804	2781	0			48
							8	4	3084	9							
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							

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
*07	56916	X	39075	-0-	-17841	-0-	411	1	30927	3	Y	6235	6203	1	8	6	444
							878	4	6859	9			18	8			
08	38001	X	38001	-0-	-0-	-0-	406	1	31231	3	Y	5638	5612	1			470
							162	4	6202	9							
09	34110	X	15427	-0-	-18683	-0-	164	1	12313	3	Y	2451	2722	1			199
							254	4	2696	9							
10	35933	X	35933	-0-	-0-	-0-	422	1	28709	3	Y	6043	5916	1	17	6	309
							155	4	6647	9							
11	35512	X	35512	-0-	-0-	-0-	541	1	28551	3	Y	5316	5383	1			242
							572	4	5848	9							
*12	42837	X	42837	-0-	-0-	-0-	536	1	35432	3	Y	6082	5883	1	28	6	413
							179	4	6690	9							
01	41610	X	41610	-0-	-0-	-0-	595	1	33681	3	Y	6026	6165	1	20	8	254
							705	4	6629	9							
02	35741	X	35741	-0-	-0-	-0-	615	1	29364	3	Y	5095	4911	1	69	3	266
							157	4	5605	9			103	6			
03	53744	X	53744	-0-	-0-	-0-	754	1	44960	3	Y	7117	6775	1	120	8	488
							201	4	7829	9							
04	44153	X	44153	-0-	-0-	-0-	569	1	36849	3	Y	5440	5497	1			431
							751	4	5984	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B WELL #: B202H RRCID -> 294723 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	670	-0-	670	670	4	1	288	3	Y	344	342	0			2
							378	9									
09	14B2	EXT	915	-0-	915	1585	10	1	659	3	Y	224	224	0			2
							246	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1585					Y	-0-	2	0			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1585					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1585					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1585					Y	-0-					-0-
02	1585	X	-0-	-0-	-1585	-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-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B203H RRCID -> 295038 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

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

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

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B313H RRCID -> 295068 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 2662 PERF. N/A

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

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B204H RRCID -> 295262 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 2648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 KATE OLSON 57-T2-17X8 3H WELL #: B311H RRCID -> 295349 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9411 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	64139	X	42984	-0-	-21155	-0-	261	1	35651	3	Y	6429	6326	0	3	6	105
							7072	9									
08	75162	X	75162	-0-	-0-	-0-	779	1	64588	3	Y	8875	8858	0			60
							32	4	9763	9							
09	61350	X	24460	-0-	-36890	-0-	320	1	20991	3	Y	2863	2899	0			24
							3149	9									
10	63395	X	48444	-0-	-14951	-0-	448	1	40767	3	Y	6572	6497	0			99
							7229	9									
11	70230	X	59463	-0-	-10767	-0-	686	1	50849	3	Y	7114	7089	0	1	3	122
							103	4	7825	9			1	6			
12	75175	X	47724	-0-	-27451	-0-	699	1	41275	3	Y	5131	5168	0	1	6	84
							106	4	5644	9							
01	75175	X	48474	-0-	-26701	-0-	748	1	42100	3	Y	5047	5033	0	5	6	92
							74	4	5552	9			1	8			
02	55580	X	44511	-0-	-11069	-0-	589	1	38500	3	Y	4906	4908	0	2	6	88
							25	4	5397	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	38277	-0-	-21183	-0-	373	1	33954	3	Y	3583	3593	0			61
							9	4	3941	9							
05	49290	X	36121	-0-	-13169	-0-	363	1	32281	3	Y	3136	3151	0			46
							27	4	3450	9							
06	47700	X	33618	-0-	-14082	-0-	400	1	29747	3	Y	3099	3094	0			51
							62	4	3409	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I WELL #: B318H RRCID -> 295350 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9164 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	88288	X	61411	-0-	-26877	-0-	382	1	51238	3	Y	8901	8763	0	1	3	145
							9791	9					4	6			
08	78328	X	78328	-0-	-0-	-0-	810	1	67283	3	Y	9273	9270	0			63
							35	4	10200	9							
09	60652	X	60652	-0-	-0-	-0-	850	1	52633	3	Y	6517	6526	0			54
							7169	9									
10	51779	X	51779	-0-	-0-	-0-	480	1	44013	3	Y	6624	6579	0			99
							7286	9									
11	56850	X	56850	-0-	-0-	-0-	664	1	49309	3	Y	6166	6157	0	1	3	106
							94	4	6783	9			1	6			
12	51448	X	51448	-0-	-0-	-0-	764	1	45385	3	Y	4692	4720	0	1	6	77
							138	4	5161	9							
01	50043	X	50043	-0-	-0-	-0-	790	1	43940	3	Y	4762	4747	0	5	6	86
							75	4	5238	9			1	8			
02	52444	X	44735	-0-	-7709	-0-	608	1	39859	3	Y	3856	3872	0	1	6	69
							26	4	4242	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	48041	-0-	-8149	-0-	483	1	43369	3	Y	3797	3795	0			65
							12	4	4177	9							
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							

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
*07	75857	X	56490	-0-	-19367	-0-	354	1	47712	3	Y	7658	7414	0	1	3	123
							8424	9					3	6	118	8	
08	79500	X	79500	-0-	-0-	-0-	840	1	69345	3	Y	8435	8429	0			57
							36	4	9279	9							
09	65138	X	65138	-0-	-0-	-0-	918	1	57228	3	Y	6356	6361	0			52
							6992	9									
10	66134	X	66134	-0-	-0-	-0-	647	1	58064	3	Y	6748	6605	0	95	6	100
							7423	9									
11	64636	X	64636	-0-	-0-	-0-	769	1	57148	3	Y	6010	6005	0	1	3	103
							108	4	6611	9			1	6			
12	65255	X	53300	-0-	-11955	-0-	788	1	46669	3	Y	5192	5022	0	191	6	82
							132	4	5711	9							
*01	65255	X	51079	-0-	-14176	-0-	800	1	44402	3	Y	5271	4656	0	395	6	86
							79	4	5798	9			216	8			
02	59696	X	45782	-0-	-13914	-0-	617	1	40394	3	Y	4314	4322	0	1	6	77
							26	4	4745	9							
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	22893	-0-	-41067	-0-	169	1	20365	3	Y	2140	2161	0			36
							5	4	2354	9							
05	53289	X	47299	-0-	-5990	-0-	473	1	42335	3	Y	4049	4025	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							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B315H RRCID -> 295517 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2678 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

*07	54839	X	13626	-0-	-41213	-0-	13522	3	2	4	Y	93	50	6	58	8	895
							102	9									
08	21173	X	195	-0-	-20978	-0-	89	3	66	4	Y	36	944	0			2
							40	9									
09	55381	X	55381	-0-	-0-	-0-	43160	3	715	4	Y	10460	10218	0			244
							11506	9									
10	86530	X	86530	-0-	-0-	-0-	71644	3	37	4	Y	13499	13507	0			236
							14849	9									
11	68625	X	68625	-0-	-0-	-0-	61343	3	5	4	Y	6615	6596	0	20	3	180
							7277	9					55	6			
12	91032	X	91032	-0-	-0-	-0-	83805	3	16	4	Y	6555	6428	0	7	3	205
							7211	9					95	6			
*01	89052	X	89052	-0-	-0-	-0-	81453	3	60	4	Y	6854	6435	0	82	6	373
							7539	9					169	8			
02	88004	X	82486	-0-	-5518	-0-	75972	3	53	4	Y	5874	5885	0	37	6	325
							6461	9									
03	101493	X	101493	-0-	-0-	-0-	94331	3	15	4	Y	6497	6330	0	166	8	326
							7147	9									
04	91213	X	91213	-0-	-0-	-0-	84344	3	85	4	Y	6167	6102	0			391
							6784	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									

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
*07	102362	X	62916	-0-	-39446	-0-	409	1	43470	3	Y	17306	17062	0	1	3	282
							19037	9					8	6			
08	53165	X	42471	-0-	-10694	-0-	408	1	29600	3	Y	11316	11357	0			76
							15	4	12448	9							
09	110396	X	110396	-0-	-0-	-0-	1322	1	76789	3	Y	29350	29185	0			241
							32285	9									
10	249870	X	249870	-0-	-0-	-0-	2311	1	196519	3	Y	46400	45943	0	2	6	696
							51040	9									
11	241770	X	241770	-0-	-0-	-0-	2745	1	196844	3	Y	38002	38039	0	4	3	651
							379	4	41802	9			4	6			
12	240155	X	240155	-0-	-0-	-0-	3446	1	197718	3	Y	34912	34981	0	3	3	572
							588	4	38403	9			7	6			
*01	185254	X	185254	-0-	-0-	-0-	2741	1	150786	3	Y	28635	28653	0	2	3	520
							228	4	31499	9			28	6	4	8	
02	200760	X	146281	-0-	-54479	-0-	1877	1	118442	3	Y	23535	23626	0	8	6	421
							73	4	25889	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	64987	-0-	-150113	-0-	627	1	52886	3	Y	10418	10594	0			177
							14	4	11460	9							
05	222270	X	104434	-0-	-117836	-0-	990	1	84106	3	Y	17507	17425	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							

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
*07	88040	X	3784	-0-	-84256	-0-	34	1	3575	3	Y	159	159	8			-0-
							175	9									
08	6789	X	960	-0-	-5829	-0-	13	1	945	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	1110	X	101	-0-	-1009	-0-	1	1	77	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
10	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	147	1	12315	3	Y	6253	5969	0	58	3	91
							6878	9					135	6			
11	62904	X	62904	-0-	-0-	-0-	617	1	44350	3	Y	16187	15997	0	2	3	277
							131	4	17806	9			2	6			
12	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	221	1	12946	3	Y	7694	7843	0	1	3	126
							32	4	8463	9			1	6			
*01	29136	X	29136	-0-	-0-	-0-	314	1	17043	3	Y	10690	10053	0	1	3	186
							20	4	11759	9			100	6	476	8	
02	37787	X	37787	-0-	-0-	-0-	381	1	24008	3	Y	12165	12129	0	4	6	218
							16	4	13382	9							
03	54533	X	54533	-0-	-0-	-0-	570	1	37176	3	Y	15236	14656	0	2	3	228
							27	4	16760	9			230	6	338	8	
04	40932	X	40932	-0-	-0-	-0-	320	1	27392	3	Y	12012	12035	0			205
							7	4	13213	9							
05	80238	X	80238	-0-	-0-	-0-	676	1	59352	3	Y	18334	18267	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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q WELL #: B328H RRCID -> 295704 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9140 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	60946	X	9976	-0-	-50970	-0-	71	1	7594	3	Y	2101	2067	0	1	6	34
							2311	9									
08	25017	X	617	-0-	-24400	-0-	9	1	608	3	Y	-0-	14	0			-0-
09	29310	X	29310	-0-	-0-	-0-	330	1	25794	3	Y	2896	2872	0			24
							3186	9									
10	93834	X	93834	-0-	-0-	-0-	845	1	72099	3	Y	18991	18729	0	1	6	285
							20890	9									
11	86941	X	86941	-0-	-0-	-0-	942	1	69351	3	Y	14994	15018	0	2	3	257
							155	4	16493	9			2	6			
12	106269	X	106269	-0-	-0-	-0-	1410	1	82570	3	Y	20002	19925	0	2	3	328
							287	4	22002	9			4	6			
01	60642	X	60642	-0-	-0-	-0-	852	1	46860	3	Y	11703	11803	0	1	3	213
							57	4	12873	9			12	6	2	8	
02	84588	X	56046	-0-	-28542	-0-	677	1	43568	3	Y	10704	10722	0	4	6	191
							27	4	11774	9							
03	106268	X	50692	-0-	-55576	-0-	587	1	40489	3	Y	8712	8755	0	1	3	133
							33	4	9583	9			12	6	2	8	
04	102840	X	28452	-0-	-74388	-0-	266	1	22512	3	Y	5152	5197	0			88
							7	4	5667	9							
05	139283	X	139283	-0-	-0-	-0-	1455	1	123731	3	Y	12711	12611	0			188
							115	4	13982	9							
06	113369	X	113369	-0-	-0-	-0-	1441	1	102650	3	Y	8237	8290	0			135
							217	4	9061	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D WELL #: B204H RRCID -> 295753 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8630 - 18915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	35269	X	35269	-0-	-0-	-0-	35158	3	6	4	Y	95	50	6	30	8	476
							105	9									
08	10757	X	997	-0-	-9760	-0-	345	3	71	4	Y	528	957	0			32
							581	9									
09	10410	X	4173	-0-	-6237	-0-	3046	3	4	4	Y	1021	1029	0			24
							1123	9									
10	10757	X	8663	-0-	-2094	-0-	7565	3	6	4	Y	993	1000	0			17
							1092	9									
11	24558	X	24558	-0-	-0-	-0-	19024	3	2	4	Y	5029	4852	0	15	3	137
							5532	9					42	6			
12	53030	X	53030	-0-	-0-	-0-	39740	3	5	4	Y	12077	11647	0	14	3	378
							13285	9					175	6			
01	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	13208	3	10	4	Y	1648	1875	0	20	6	90
							1813	9					41	8			
02	21728	X	12645	-0-	-9083	-0-	11084	3	7	4	Y	1413	1416	0	9	6	78
							1554	9									
03	24056	X	7047	-0-	-17009	-0-	5893	3	2	4	Y	1047	1045	0	27	8	53
							1152	9									
04	23280	X	4541	-0-	-18739	-0-	4045	3	6	4	Y	445	470	0			28
							490	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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A WELL #: B201H RRCID -> 296231 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8824 - 15457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	145	145	6			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D WELL #: B204H RRCID -> 296249 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8651 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	95	-0-	95	95	25	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
09	95		-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C WELL #: B203H RRCID -> 296261 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8661 - 15833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	525	-0-	525	525	1	1	42	3	Y	438	435	0			3
							482	9									
09	525		-0-	-0-	-525	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K WELL #: B316H RRCID -> 296525 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8859 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	149308	X	149308	-0-	-0-	-0-	134756	3	20	4	Y	13211	13078	0	40	3	360
							14532	9					110	6			
*12	136710	X	121819	-0-	-14891	-0-	112480	3	24	4	Y	8468	8431	0	10	3	265
							9315	9					122	6			
*01	136710	X	83301	-0-	-53409	-0-	76240	3	18	4	Y	6403	6085	0	77	6	348
							7043	9					158	8			
*02	123480	X	68851	-0-	-54629	-0-	62689	3	27	4	Y	5577	5581	0	35	6	309
							6135	9									
03	136710	X	85943	-0-	-50767	-0-	78761	3	13	4	Y	6517	6332	0	166	8	328
							7169	9									
04	132300	X	72672	-0-	-59628	-0-	67084	3	64	4	Y	5022	5031	0			319
							5524	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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B311H RRCID -> 296565 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9802 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	64770	X	64770	-0-	-0-	-0-	435	1	57671	3	Y	6058	6006	0	3	6	99
							6664	9									
08	83514	X	59513	-0-	-24001	-0-	639	1	53036	3	Y	5283	5288	0			36
							27	4	5811	9							
09	80820	X	53601	-0-	-27219	-0-	744	1	47795	3	Y	4602	4600	0			38
							5062	9									
10	83514	X	52029	-0-	-31485	-0-	519	1	46624	3	Y	4442	4413	0			67
							4886	9									
11	68640	X	47198	-0-	-21442	-0-	567	1	42069	3	Y	4074	4071	0			70
							81	4	4481	9							
12	64852	X	46215	-0-	-18637	-0-	695	1	41174	3	Y	3840	3846	0	1	6	63
							122	4	4224	9							
01	59520	X	40217	-0-	-19303	-0-	659	1	35991	3	Y	3185	3187	0	3	6	58
							63	4	3504	9							
02	44968	X	36858	-0-	-8110	-0-	501	1	32864	3	Y	3155	3156	0	1	6	56
							22	4	3471	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	39238	-0-	-7952	-0-	394	1	35422	3	Y	3102	3101	0			53
							10	4	3412	9							
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							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B202H RRCID -> 296566 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 9295 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	149530	X	149530	-0-	-0-	-0-	1001	1	132276	3	Y	14775	14220	0	1	3	236
							16253	9					196	6	184	8	
08	132153	X	119898	-0-	-12255	-0-	1302	1	108249	3	Y	9355	9389	0			63
							56	4	10291	9							
09	112650	X	97088	-0-	-15562	-0-	1373	1	87411	3	Y	7549	7550	0			62
							8304	9									
10	142600	X	52843	-0-	-89757	-0-	524	1	46523	3	Y	5269	5232	0	20	6	79
							5796	9									
11	138000	X	75363	-0-	-62637	-0-	903	1	67040	3	Y	6626	6590	0	1	3	113
							131	4	7289	9			1	6			
12	142600	X	60602	-0-	-81998	-0-	903	1	54017	3	Y	5010	5040	0	1	6	82
							171	4	5511	9							
01	119908	X	48978	-0-	-70930	-0-	765	1	42860	3	Y	4814	4643	0	5	6	86
							58	4	5295	9			162	8			
02	73192	X	27898	-0-	-45294	-0-	356	1	23287	3	Y	3856	3754	0	121	6	67
							13	4	4242	9							
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	42191	-0-	-33169	-0-	408	1	37292	3	Y	4074	4042	0			69
							10	4	4481	9							
05	60605	X	49445	-0-	-11160	-0-	500	1	44589	3	Y	3924	3935	0			58
							40	4	4316	9							
06	47310	X	42063	-0-	-5247	-0-	507	1	37632	3	Y	3494	3495	0			57
							81	4	3843	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
*07	98439	X	98439	-0-	-0-	-0-	666	1	88136	3	Y	8761	8508	0	1	3	141
							9637	9					4	6	189	8	
08	137826	X	85985	-0-	-51841	-0-	927	1	76953	3	Y	7332	7342	0			49
							40	4	8065	9							
09	117000	X	77213	-0-	-39787	-0-	1081	1	69320	3	Y	6193	6191	0			51
							6812	9									
10	120900	X	64271	-0-	-56629	-0-	641	1	57876	3	Y	5231	5174	0	30	6	78
							5754	9									
11	116070	X	54897	-0-	-61173	-0-	655	1	48534	3	Y	5101	5090	0	1	3	87
							97	4	5611	9			1	6			
12	98518	X	57788	-0-	-40730	-0-	866	1	51274	3	Y	4996	4941	0	59	3	81
							152	4	5496	9			2	6			
*01	85994	X	41215	-0-	-44779	-0-	659	1	36228	3	Y	3880	3583	0	124	6	66
							60	4	4268	9			188	8			
02	57428	X	40543	-0-	-16885	-0-	540	1	35555	3	Y	4023	3780	0	241	6	68
							23	4	4425	9							
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	29618	-0-	-26302	-0-	282	1	26444	3	Y	2623	2627	0			45
							7	4	2885	9							
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							

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
*07	140151	X	67918	-0-	-72233	-0-	451	1	59852	3	Y	6923	6833	0	1	3	113
							7615	9					3	6			
08	140151	X	55085	-0-	-85066	-0-	587	1	48909	3	Y	5058	5071	0			34
							25	4	5564	9							
09	101160	X	47661	-0-	-53499	-0-	656	1	42218	3	Y	4352	4350	0			36
							4787	9									
10	77965	X	48872	-0-	-29093	-0-	486	1	43665	3	Y	4292	4264	0			64
							4721	9									
11	65820	X	43063	-0-	-22757	-0-	516	1	38287	3	Y	3806	3805	0			65
							73	4	4187	9							
12	68014	X	40499	-0-	-27515	-0-	605	1	35891	3	Y	3542	3548	0	1	6	58
							107	4	3896	9							
01	55087	X	28059	-0-	-27028	-0-	462	1	24884	3	Y	2423	2435	0	2	6	44
							48	4	2665	9							
02	42560	X	42101	-0-	-459	-0-	577	1	37785	3	Y	3375	3358	0	1	6	60
							26	4	3713	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	48088	X	48088	-0-	-0-	-0-	488	1	44079	3	Y	3190	3192	0			54
							12	4	3509	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F WELL #: B313H RRCID -> 296647 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8946 - 19190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	216990	X	215736	-0-	-1254	-0-	189734	3	32	4	Y	23609	23377	0	71	3	644
							25970	9					197	6			
*12	224223	X	171539	-0-	-52684	-0-	155492	3	35	4	Y	14556	14517	0	17	3	455
							16012	9					211	6			
*01	224223	X	91193	-0-	-133030	-0-	81470	3	6	4	Y	8834	8485	0	106	6	480
							9717	9					218	8			
*02	202524	X	110943	-0-	-91581	-0-	98869	3	66	4	Y	10916	10723	0	69	6	604
							12008	9									
03	224223	X	123356	-0-	-100867	-0-	111224	3	20	4	Y	11011	10781	0	281	8	553
							12112	9									
04	215730	X	105444	-0-	-110286	-0-	95504	3	96	4	Y	8949	8934	0			568
							9844	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									

STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B311H RRCID -> 296668 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9479 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	433736	X	127460	-0-	-306276	-0-	846	1	113016	3	Y	12362	12273	0	1	3	202
							13598	9					5	6			
08	117323	X	117323	-0-	-0-	-0-	1256	1	104495	3	Y	10471	10483	0			71
							54	4	11518	9							
09	108060	X	85920	-0-	-22140	-0-	1230	1	76359	3	Y	7574	7583	0			62
							8331	9									
10	111662	X	87299	-0-	-24363	-0-	859	1	77243	3	Y	8361	8298	0			125
							9197	9									
11	135060	X	78992	-0-	-56068	-0-	942	1	69988	3	Y	7209	7209	0	1	3	123
							132	4	7930	9			1	6			
12	127627	X	48023	-0-	-79604	-0-	696	1	42089	3	Y	4637	4683	0	1	6	76
							137	4	5101	9							
01	117335	X	71337	-0-	-45998	-0-	1116	1	62210	3	Y	7188	7124	0	1	3	131
							104	4	7907	9			7	6	1	8	
02	80472	X	58325	-0-	-22147	-0-	779	1	51107	3	Y	5824	5849	0	2	6	104
							33	4	6406	9							
03	87234	X	58107	-0-	-29127	-0-	667	1	51426	3	Y	5439	5451	0	1	3	83
							31	4	5983	9			7	6	1	8	
04	78990	X	41826	-0-	-37164	-0-	353	1	37264	3	Y	3819	3837	0			65
							8	4	4201	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B312H RRCID -> 296699 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9846 - 16851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	120311	X	59924	-0-		-60387	-0-	385	1	50972	3	Y	7788	7711	0	1	3	127
								8567	9					3	6			
08	120311	X	52904	-0-		-67407	-0-	542	1	44923	3	Y	6742	6749	0			45
								23	4	7416	9							
09	88200	X	45385	-0-		-42815	-0-	591	1	38777	3	Y	5470	5470	0			45
								6017	9									
10	74338	X	49893	-0-		-24445	-0-	477	1	42831	3	Y	5986	5941	0			90
								6585	9									
11	58050	X	44047	-0-		-14003	-0-	506	1	37637	3	Y	5303	5300	0	1	3	91
								71	4	5833	9			1	6			
12	59985	X	17840	-0-		-42145	-0-	253	1	15148	3	Y	2166	2221	0			36
								56	4	2383	9							
01	52917	X	43288	-0-		-9629	-0-	668	1	36279	3	Y	5708	5634	0	6	6	104
								62	4	6279	9							
02	47705	X	47705	-0-		-0-	-0-	627	1	41035	3	Y	5470	5474	0	2	6	98
								26	4	6017	9							
03	51501	X	51501	-0-		-0-	-0-	579	1	44688	3	Y	5642	5644	0	1	3	86
								28	4	6206	9			8	6	1	8	
04	44450	X	44450	-0-		-0-	-0-	419	1	38656	3	Y	4876	4879	0			83
								11	4	5364	9							
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							

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
*07	575092	X	220164	-0-		-354928	-0-	1403	1	186125	3	Y	29669	29392	0	2	3	484
								32636	9					13	6			
08	215977	X	178690	-0-		-37287	-0-	1849	1	153706	3	Y	20960	21019	0			141
								79	4	23056	9							
09	209010	X	148626	-0-		-60384	-0-	2021	1	129327	3	Y	15707	15719	0			129
								17278	9									
10	215977	X	137169	-0-		-78808	-0-	1353	1	121185	3	Y	13301	13230	0	1	6	199
								14631	9									
11	209010	X	127008	-0-		-82002	-0-	1513	1	112272	3	Y	11833	11827	0	1	3	203
								207	4	13016	9			1	6			
12	215977	X	113547	-0-		-102430	-0-	1689	1	100074	3	Y	10442	10471	0	1	3	171
								298	4	11486	9			2	6			
01	178684	X	16747	-0-		-161937	-0-	261	1	15009	3	Y	1325	1470	0	1	6	24
								19	4	1458	9			1	8			
02	139160	X	96409	-0-		-42751	-0-	1291	1	84624	3	Y	9490	9341	0	3	6	170
								55	4	10439	9							
03	137051	X	93848	-0-		-43203	-0-	1074	1	83467	3	Y	8414	8441	0	1	3	129
								52	4	9255	9			11	6	2	8	
04	127020	X	84470	-0-		-42550	-0-	847	1	75942	3	Y	6964	6974	0			119
								21	4	7660	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	617551	X	298496	-0-	-319055		-0-		1767	1	235809	3	Y	55382	54654	0	4	3	904
									60920	9					24	6			
08	286791	X	286791	-0-	-0-		-0-		2806	1	233155	3	Y	46100	46162	0			311
									120	4	50710	9							
09	236270	X	236270	-0-	-0-		-0-		3091	1	197047	3	Y	32847	32888	0			270
									36132	9									
10	241056	X	232537	-0-	-8519		-0-		2204	1	197912	3	Y	29474	29301	0	1	6	442
									32421	9									
11	233280	X	205967	-0-	-27313		-0-		2364	1	175559	3	Y	25193	25198	0	3	3	431
									332	4	27712	9			3	6			
12	241056	X	188868	-0-	-52188		-0-		2717	1	161056	3	Y	22375	22433	0	2	3	367
									482	4	24613	9			4	6			
01	241056	X	160632	-0-	-80424		-0-		2499	1	136931	3	Y	19051	19048	0	2	3	346
									246	4	20956	9			19	6	3	8	
02	217728	X	138797	-0-	-78931		-0-		1824	1	119271	3	Y	16023	16077	0	5	6	287
									77	4	17625	9							
03	232283	X	146114	-0-	-86169		-0-		1638	1	126386	3	Y	16374	16384	0	2	3	250
									79	4	18011	9			22	6	3	8	
04	205980	X	132291	-0-	-73689		-0-		1276	1	114992	3	Y	14537	14539	0			248
									32	4	15991	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	414469	X	121616	-0-	-292853		-0-		784	1	103834	3	Y	15453	15341	0	1	3	252
									16998	9					7	6			
08	113983	X	113983	-0-	-0-		-0-		1156	1	95877	3	Y	15362	15362	0			104
									52	4	16898	9							
09	81703	X	81703	-0-	-0-		-0-		1118	1	70348	3	Y	9306	9333	0			77
									10237	9									
10	83762	X	78089	-0-	-5673		-0-		751	1	67498	3	Y	8945	8888	0			134
									9840	9									
11	81060	X	65943	-0-	-15117		-0-		767	1	56948	3	Y	7386	7392	0	1	3	126
									103	4	8125	9			1	6			
12	83762	X	57358	-0-	-26404		-0-		833	1	49378	3	Y	6363	6383	0	1	3	104
									148	4	6999	9			1	6			
01	83762	X	54028	-0-	-29734		-0-		855	1	46562	3	Y	5933	5922	0	6	6	108
									85	4	6526	9			1	8			
02	50960	X	30863	-0-	-20097		-0-		408	1	26588	3	Y	3500	3544	0	1	6	63
									17	4	3850	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	64083	X	64083	-0-	-0-		-0-		615	1	56985	3	Y	5880	5857	0			100
									15	4	6468	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B313H RRCID -> 297119 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9223 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	453664	X	133948	-0-		-319716		-0-		869	1	114994	3	Y	16441	16327	0	1	3	268
										18085	9					7	6			
08	141763	X	109263	-0-		-32500		-0-		1131	1	93731	3	Y	13047	13070	0			88
										49	4	14352	9							
09	137190	X	47134	-0-		-90056		-0-		663	1	40307	3	Y	5604	5646	0			46
										6164	9									
10	141763	X	76828	-0-		-64935		-0-		747	1	65757	3	Y	9385	9290	0			141
										10324	9									
11	137190	X	90000	-0-		-47190		-0-		1051	1	78159	3	Y	9675	9648	0	1	3	166
										147	4	10643	9			1	6			
12	134168	X	81132	-0-		-53036		-0-		1191	1	70645	3	Y	8258	8286	0	1	3	135
										212	4	9084	9			2	6			
01	109275	X	70267	-0-		-39008		-0-		1110	1	61157	3	Y	7177	7173	0	1	3	130
										105	4	7895	9			7	6	1	8	
02	71764	X	58255	-0-		-13509		-0-		774	1	50616	3	Y	6211	6228	0	2	6	111
										33	4	6832	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	59806	-0-		-17084		-0-		579	1	52379	3	Y	6213	6209	0			106
										14	4	6834	9							
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							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B314H RRCID -> 297120 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9512 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	405612	X	106518	-0-		-299094		-0-		690	1	90870	3	Y	13598	13496	0	1	3	222
										14958	9					6	6			
08	134695	X	100739	-0-		-33956		-0-		1035	1	86294	3	Y	12152	12162	0			82
										43	4	13367	9							
09	130350	X	63840	-0-		-66510		-0-		881	1	54546	3	Y	7648	7667	0			63
										8413	9									
10	134695	X	56105	-0-		-78590		-0-		526	1	48388	3	Y	6537	6502	0			98
										7191	9									
11	127230	X	55358	-0-		-71872		-0-		656	1	47668	3	Y	6284	6272	0	1	3	108
										122	4	6912	9			1	6			
12	106671	X	70398	-0-		-36273		-0-		1020	1	60813	3	Y	7620	7601	0	1	3	125
										183	4	8382	9			1	6			
01	100750	X	60761	-0-		-39989		-0-		942	1	52293	3	Y	6760	6753	0	1	3	123
										90	4	7436	9			7	6	1	8	
02	59780	X	47358	-0-		-12422		-0-		621	1	40609	3	Y	5547	5569	0	2	6	99
										26	4	6102	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	45328	-0-		-22802		-0-		408	1	37980	3	Y	6300	6285	0			107
										10	4	6930	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*07	0	W	235186	-0-	235186	599998	1458	1	195380	3	Y	34862	34466	0	3	3	569
							38348	9					15	6			
08	0	W	221005	-0-	221005	821003	2271	1	188860	3	Y	27070	27122	0			183
							97	4	29777	9							
09	0	W	166600	-0-	166600	987603	2286	1	144566	3	Y	17953	17988	0			148
							19748	9									
*10	1151090	X	163487	-0-	-987603	-0-	1614	1	145435	3	Y	14944	14867	0	1	6	224
							16438	9									
11	190860	X	68287	-0-	-122573	-0-	767	1	60058	3	Y	6653	6761	0	1	3	114
							144	4	7318	9			1	6			
12	197222	X	117023	-0-	-80199	-0-	1720	1	101941	3	Y	11873	11789	0	1	3	195
							302	4	13060	9			2	6			
01	197222	X	123062	-0-	-74160	-0-	1988	1	108751	3	Y	11021	10923	0	1	3	200
							200	4	12123	9			11	6	81	8	
02	102956	X	94274	-0-	-8682	-0-	1285	1	83976	3	Y	8144	8195	0	3	6	146
							55	4	8958	9							
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	88071	-0-	-22239	-0-	881	1	79235	3	Y	7212	7216	0			123
							22	4	7933	9							
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							

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3H WELL #: B311H RRCID -> 298087 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8844 - 18894

*10	273993	X	116277	-0-	-157716	-0-	95738	3	42	4	Y	18634	18654	0	104	6	279
							20497	9									
11	152610	X	119519	-0-	-33091	-0-	103450	3	190	4	Y	14435	14391	0			323
							15879	9									
12	157697	X	72487	-0-	-85210	-0-	63396	3	42	4	Y	8226	8255	0			294
							9049	9									
*01	157697	X	97277	-0-	-60420	-0-	86325	3	16	4	Y	9942	9773	0	26	6	370
							10936	9					67	8			
*02	142436	X	69218	-0-	-73218	-0-	61446	3	42	4	Y	7027	6994	0	42	6	361
							7730	9									
03	123504	X	76602	-0-	-46902	-0-	68523	3	160	4	Y	7199	7128	0	74	8	358
							7919	9									
04	119520	X	64494	-0-	-55026	-0-	59360	3	141	4	Y	4539	4372	0			525
							4993	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									

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: B314H RRCID -> 298351 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9593 - 16934

01	SHUT IN		2734	-0-	2734	2734	35	1	2197	3	N	450	442	0			8
							7	4	495	9							
02	SHUT IN		74799	-0-	74799	77533	971	1	63765	3	N	9107	8949	0	3	6	163
							45	4	10018	9							
03	180748	X	103215	-0-	-77533	-0-	1170	1	90494	3	N	10452	10438	0	1	3	160
							54	4	11497	9			14	6	2	8	
04	92340	X	66783	-0-	-25557	-0-	661	1	58789	3	N	6652	6699	0			113
							16	4	7317	9							
05	95418	X	80906	-0-	-14512	-0-	826	1	72096	3	N	7193	7199	0			107
							72	4	7912	9							
06	92340	X	74371	-0-	-17969	-0-	897	1	66885	3	N	5862	5873	0			96
							141	4	6448	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: B311H RRCID -> 298359 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9162 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		3630	-0-		3630	3630		7	1	453	3	N	2882	51	0	2830	6	1
									3170	9									
*02	SHUT IN		35516	-0-		35516	39146		454	1	29505	3	N	5033	2895	0	100	3	53
									21	4	5536	9			1986	6			
*03	89730	X	50584	-0-		-39146	-0-		560	1	43508	3	N	5899	4850	0	1	3	75
									27	4	6489	9			957	6	69	8	
04	68790	X	30959	-0-		-37831	-0-		284	1	27307	3	N	3055	3078	0			52
									7	4	3361	9							
05	71083	X	3916	-0-		-67167	-0-		43	1	3384	3	N	441	486	0			7
									4	4	485	9							
06	47910	X	25149	-0-		-22761	-0-		307	1	22504	3	N	2089	2062	0			34
									40	4	2298	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 298403 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8646 - 18681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	366842	X	223832	-0-		-143010	-0-		182984	3	87	4	Y	37055	36710	0	206	6	554
									40761	9									
11	191755	X	191755	-0-		-0-	-0-		166298	3	288	4	Y	22881	22923	0			512
									25169	9									
12	188635	X	156309	-0-		-32326	-0-		137838	3	101	4	Y	16700	16614	0			598
									18370	9									
*01	188635	X	137802	-0-		-50833	-0-		123366	3	22	4	Y	13104	13044	0	34	6	488
									14414	9					136	8			
*02	170380	X	102724	-0-		-67656	-0-		92169	3	63	4	Y	9538	9478	0	58	6	490
									10492	9									
03	188635	X	99950	-0-		-88685	-0-		90143	3	213	4	Y	8722	8678	0	101	8	433
									9594	9									
04	182550	X	22636	-0-		-159914	-0-		19328	3	42	4	Y	2969	3059	0			343
									3266	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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	204	-0-		204	204		3	1	199	3	N	2	2	0			-0-
									2	9									
02	0	W	94504	-0-		94504	94708		1265	1	82709	3	N	9522	9349	0	3	6	170
									56	4	10474	9							
03	0	W	155032	-0-		155032	249740		1786	1	137538	3	N	14201	14131	0	2	3	217
									87	4	15621	9			19	6	2	8	
04	373194	X	123454	-0-		-249740	-0-		1229	1	110700	3	N	10449	10488	0			178
									31	4	11494	9							
05	119939	X	109274	-0-		-10665	-0-		1111	1	99043	3	N	8211	8267	0			122
									88	4	9032	9							
06	116070	X	98311	-0-		-17759	-0-		1197	1	89466	3	N	6783	6794	0			111
									187	4	7461	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: B313H RRCID -> 298942 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9087 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
*01	SHUT IN		7549	-0-		7549	7549		19	1	1150	3	N	5798	1195	0	564	3	22
									2	4	6378	9			4017	6			
02	SHUT IN		77785	-0-		77785	85334		1030	1	67236	3	N	8613	7766	0	728	6	141
									45	4	9474	9							
03	SHUT IN		129643	-0-		129643	214977		1473	1	116253	3	N	10774	10378	0	9	3	160
									66	4	11851	9			324	6	44	8	
04	SHUT IN		116273	-0-		116273	331250		1157	1	104403	3	N	9713	9708	0			165
									29	4	10684	9							
05	SHUT IN		114361	-0-		114361	445611		1172	1	104599	3	N	7722	7773	0			114
									96	4	8494	9							
06	SHUT IN		95876	-0-		95876	541487		1183	1	87753	3	N	6140	6153	0			101
									186	4	6754	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B301HC RRCID -> 296001 COMPL. DATE 04/10/2023 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/18/2024

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	41168	X	NO RPT	-0-	-41168	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	39840	X	34044	-0-	-5796	-0-	27261	2	6783	9	Y	6166	6149	0			101

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B201HS RRCID -> 296150 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/12/2024

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B102HS RRCID -> 296538 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 9763 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/08/2024

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B202HS RRCID -> 296539 COMPL. DATE 09/04/2023 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/08/2024

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B303HC RRCID -> 296593 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/22/2024

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B103HC RRCID -> 296719 COMPL. DATE 09/24/2023 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/20/2024

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COPPERHEAD 53-14 WELL #: B302HC RRCID -> 296720 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 01/04/2025

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B202HS RRCID -> 297607 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10467 - 15350

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	27714	X	NO RPT	-0-	-27714	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	26820	X	18837	-0-	-7983	-0-	17375	2	1462	9	Y	1329	1355	0			90

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B102HS RRCID -> 297687 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9571 - 14712

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	1620	X	871	-0-	-749	-0-	871	2			Y	-0-	12	0			-0-

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B101HC RRCID -> 297843 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10043 - 14940

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3109	2	635	9	Y	577	601	0			39

VIPER 53-47 R WELL #: B202HS RRCID -> 299214 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 53-47 V WELL #: B103HC RRCID -> 299241 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 9726 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 53-47 P WELL #: B303HC RRCID -> 299346 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
VIPER 53-47 S WELL #: B203HS RRCID -> 299394 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 10124 PERF. N/A

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

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B101HS RRCID -> 299492 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9806 - 14692

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					-0-
06	23550	X	14525	-0-	-9025	-0-	13274	2	1251	9	N	1137	1146	0			77

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B201HS RRCID -> 299516 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10580 - 15475

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7284	X	NO RPT	-0-	-7284	-0-					N	NO RPT					-0-
06	18210	X	13991	-0-	-4219	-0-	12510	2	1481	9	N	1346	1357	0			91

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B303HC RRCID -> 299546 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11283 - 16367

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6846	X	NO RPT	-0-	-6846	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	14294	2	3517	9	N	3197	3168	0			52

CONSTRICTOR 53-35 F WELL #: B302HC RRCID -> 299584 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTRICTOR 53-35 A WELL #: B101HC RRCID -> 299641 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 9766 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTRICTOR 53-35 C WELL #: B101HS RRCID -> 299645 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
CONSTRICTOR 53-35 E WELL #: B102HC RRCID -> 299667 COMPL. DATE 01/19/2025 TOTAL DEPTH 9848 PERF. N/A

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

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

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
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-

COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6522	-0-	-1879	-0-	3971 2232	3 9	319	4	Y	2029	2031	0	21	8	13
02	7868	X	7414	-0-	-454	-0-	5269	3	2145	9	Y	1950	1936	0	7	8	20
03	8804	X	4858	-0-	-3946	-0-	3818	3	1040	9	Y	945	951	0	4	8	10
04	8520	X	7262	-0-	-1258	-0-	5689	3	1573	9	Y	1430	1408	0	16	8	16
05	8804	X	6991	-0-	-1813	-0-	5526	3	1465	9	Y	1332	1324	0	11	8	13
06	7950	X	3675	-0-	-4275	-0-	2609	3	1066	9	Y	969	970	0			12

NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2270	-0-	-179	-0-	3 3	1 4	1659 605	2 9	Y	550	493	0			82
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	3 477	1 9	1700	2	Y	434	492	0			24
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	5 686	1 9	2807	2	Y	624	625	0			23
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	5 689	1 9	2916	2	Y	626	631	0			18
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	6 783	1 9	3191	2	Y	712	707	0			23
06	27055	X	27055	-0-	-0-	-0-	53 8	1 4	26226 768	2 9	Y	698	678	0			43

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70676	X	70676	-0-	-0-	-0-	390	1	65484	2	Y	3990	3971	0			295
							413	4	4389	9							
02	66696	X	61281	-0-	-5415	-0-	258	1	57147	2	Y	3524	3548	0			271
							3876	9									
03	71548	X	71172	-0-	-376	-0-	420	1	66490	2	Y	3806	3940	0			137
							75	4	4187	9							
04	68460	X	67842	-0-	-618	-0-	329	1	62428	2	Y	3634	3575	0			196
							1088	4	3997	9							
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							

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
01	66309	X	62564	-0-	-3745	-0-	99	1	58742	2	Y	3276	2944	0			489
							119	4	3604	9							
02	55306	X	55306	-0-	-0-	-0-	95	1	52230	2	Y	2710	3049	0			150
							2981	9									
03	59140	X	59140	-0-	-0-	-0-	93	1	55695	2	Y	3047	3085	0			112
							3352	9									
04	57120	X	57093	-0-	-27	-0-	88	1	53867	2	Y	2849	2879	0			82
							4	4	3134	9							
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							

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
01	82739	X	77078	-0-	-5661	-0-	551	1	72622	2	Y	3550	3547	0			152
							3905	9									
02	69151	X	69151	-0-	-0-	-0-	539	1	64824	2	Y	3444	3477	0			119
							3788	9									
03	75261	X	75261	-0-	-0-	-0-	595	1	70664	2	Y	3638	3698	0			59
							4002	9									
04	70980	X	66671	-0-	-4309	-0-	310	1	62784	2	Y	3252	3209	0			102
							3577	9									
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									

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
01	96379	X	89310	-0-	-7069	-0-	634	1	83464	2	Y	4738	4738	0			203
							5212	9									
02	78487	X	78487	-0-	-0-	-0-	608	1	73104	2	Y	4341	4394	0			150
							4775	9									
03	85250	X	84453	-0-	-797	-0-	665	1	79080	2	Y	4280	4359	0			71
							4708	9									
04	82597	X	82597	-0-	-0-	-0-	385	1	77944	2	Y	3880	3829	0			122
							4268	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS	(I) 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	81437	X	71842	-0-		-9595	-0-	959	1	67982	2	Y	2574	2556	0			152
								70	4	2831	9							
02	69947	X	69947	-0-		-0-	-0-	1184	1	63886	2	Y	4434	4410	0			176
								4877	9									
03	103689	X	103689	-0-		-0-	-0-	1484	1	89976	2	Y	11117	11033	0			260
								12229	9									
04	83903	X	83903	-0-		-0-	-0-	1237	1	76114	2	Y	5956	6037	0			179
								6552	9									
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									

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. GAS	(I) 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	54250	X	48570	-0-		-5680	-0-	645	1	45693	2	Y	1986	1975	0			117
								47	4	2185	9							
02	45248	X	42276	-0-		-2972	-0-	733	1	39572	2	Y	1792	1835	0			74
								1971	9									
03	50096	X	44998	-0-		-5098	-0-	700	1	42416	2	Y	1711	1740	0			45
								1882	9									
04	47010	X	42484	-0-		-4526	-0-	651	1	40093	2	Y	1582	1576	0			51
								1740	9									
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									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73160	X	34593	-0-		-38567	-0-	444	1	31480	2	Y	2396	2469	0			143
								33	4	2636	9							
02	61320	X	670	-0-		-60650	-0-	8	1	409	2	Y	230	356	0			17
								253	9									
03	64821	X	299	-0-		-64522	-0-	1	2	298	9	Y	271	273	0			15
04	61200	X	6150	-0-		-55050	-0-	52	1	3225	2	Y	2612	2543	0			84
								2873	9									
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									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73625	X	63208	-0-		-10417	-0-	843	1	59772	2	Y	2301	2287	0			136
								62	4	2531	9							
02	60144	X	55047	-0-		-5097	-0-	963	1	51962	2	Y	1929	1985	0			80
								2122	9									
03	65937	X	59880	-0-		-6057	-0-	941	1	57061	2	Y	1707	1742	0			45
								1878	9									
04	62940	X	55924	-0-		-7016	-0-	866	1	53307	2	Y	1592	1585	0			52
								1751	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
WAHOO STATE UNIT 12N5 WELL #: 5H RRCID -> 296975 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9475 - 19676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3150	X	2280	-0-		-870	-0-	1815	3	13	4	Y	411	398	0			60
								452	9									
*10	3255	X	1515	-0-		-1740	-0-	1313	3	7	4	Y	177	209	0			28
								195	9									
11	3150	X	1348	-0-		-1802	-0-	1210	3	2	4	Y	124	122	0			30
								136	9									
12	4185	X	1532	-0-		-2653	-0-	1404	3	4	4	Y	113	126	0			17
								124	9									
*01	2790	X	608	-0-		-2182	-0-	272	1	308	3	Y	25	32	0			10
								28	9									
*02	2100	X	434	-0-		-1666	-0-	94	1	298	3	Y	38	29	0			19
								42	9									
*03	1519	X	433	-0-		-1086	-0-	82	1	293	3	Y	50	52	0			17
								3	4	55	9							
*04	1470	X	149	-0-		-1321	-0-	41	1	104	3	Y	2	18	0			1
								2	4	2	9							
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13740	X	10047	-0-		-3693	-0-	8655	3	63	4	Y	1208	1331	0			177
								1329	9									
10	13671	X	9047	-0-		-4624	-0-	7755	3	42	4	Y	1136	1134	0			179
								1250	9									
*11	12480	X	7335	-0-		-5145	-0-	6533	3	13	4	Y	717	724	0			172
								789	9									
*12	13888	X	8300	-0-		-5588	-0-	7348	3	19	4	Y	848	896	0			124
								933	9									
*01	11005	X	1020	-0-		-9985	-0-	352	1	510	3	Y	144	210	0			58
								158	9									
*02	9184	X	1133	-0-		-8051	-0-	371	1	714	3	Y	44	80	0			22
								48	9									
*03	9052	X	7889	-0-		-1163	-0-	1344	1	4795	3	Y	1551	1041	0			532
								44	4	1706	9							
*04	8040	X	7468	-0-		-572	-0-	1242	1	4959	3	Y	1052	1010	0			574
								110	4	1157	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
VTX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101377
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4663	X	4663	-0-		-0-		-0-	3870	3	28	4	Y	695	694	0			102
									765	9									
*10	24521	X	4821	-0-		-19700		-0-	4005	3	22	4	Y	722	710	0			114
									794	9									
11	23730	X	4242	-0-		-19488		-0-	3597	3	7	4	Y	580	555	0			139
									638	9									
12	24521	X	8374	-0-		-16147		-0-	7410	3	19	4	Y	859	872	0			126
									945	9									
*01	11527	X	11527	-0-		-0-		-0-	2327	1	8690	3	Y	460	401	0			185
									4	4	506	9							
*02	7536	X	7536	-0-		-0-		-0-	1527	1	5741	3	Y	244	307	0			122
									268	9									
*03	9968	X	9968	-0-		-0-		-0-	2167	1	7643	3	Y	80	175	0			27
									70	4	88	9							
*04	8100	X	5832	-0-		-2268		-0-	899	1	4661	3	Y	154	97	0			84
									103	4	169	9							
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							

WAHOO STATE UNIT 12N2 WELL #: 2H RRCID -> 296978 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9826 - 19981

*09	10770	X	7771	-0-		-2999		-0-	6442	3	47	4	Y	1165	1151	0			170
									1282	9									
*10	9920	X	8972	-0-		-948		-0-	7439	3	40	4	Y	1357	1313	0			214
									1493	9									
11	9150	X	7148	-0-		-2002		-0-	6191	3	12	4	Y	859	867	0			206
									945	9									
12	11098	X	4515	-0-		-6583		-0-	3775	3	10	4	Y	664	773	0			97
									730	9									
*01	7595	X	697	-0-		-6898		-0-	411	1	196	3	Y	82	146	0			33
									90	9									
*02	8092	X	182	-0-		-7910		-0-	91	1	32	3	Y	54	60	0			27
									59	9									
*03	8959	X	2346	-0-		-6613		-0-	572	1	1674	3	Y	77	78	0			26
									15	4	85	9							
*04	7140	X	3389	-0-		-3751		-0-	1747	1	1583	3	Y	22	36	0			12
									35	4	24	9							
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									

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

01	43152	X	-0-	-0-		-43152		-0-					Y	412	42	1	394	8	1
02	38976	X	-0-	-0-		-38976		-0-					Y	86	86	8			1
03	17298	X	280	-0-		-17018		-0-	3	1	143	3	Y	122	122	8			1
									134	9									
04	5400	X	-0-	-0-		-5400		-0-					Y	34	34	8			1
05	3658	X	-0-	-0-		-3658		-0-					Y	-0-					1
06	0	X	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

01	9734	X	-0-	-0-		-9734		-0-					Y	-0-					5
02	8792	X	-0-	-0-		-8792		-0-					Y	-0-					5
03	5177	X	-0-	-0-		-5177		-0-					Y	-0-					5
04	780	X	-0-	-0-		-780		-0-					Y	-0-					5
05	217	X	-0-	-0-		-217		-0-					Y	-0-					5
06	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					5

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	692	669	1	26	8	30
02	3836	X	433	-0-	-3403	-0-	23	1	37	3	Y	331	324	1	23	8	14
							9	4	364	9							
03	2232	X	1187	-0-	-1045	-0-	300	1	500	4	Y	352	325	1	24	8	17
							387	9									
04	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1026	1	793	9	Y	721	699	1	13	8	26
05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1000	4	782	9	Y	711	681	1	15	8	42
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					42

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	19848	-0-	-7711	-0-	672	1	17183	3	Y	1809	1484	1	328	8	43
							3	4	1990	9							
02	24892	X	17737	-0-	-7155	-0-	526	1	15771	3	Y	1306	1151	1	154	8	44
							3	4	1437	9							
03	27559	X	17764	-0-	-9795	-0-	555	1	15425	3	Y	1622	1221	1	377	8	68
							1784	9									
*04	21270	X	12734	-0-	-8536	-0-	379	1	11046	3	Y	1190	899	1	328	8	31
							1309	9									
05	21979	X	13271	-0-	-8708	-0-	309	1	10555	3	Y	2188	1906	1	253	8	60
							2407	9									
06	19200	X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					Y	NO RPT					60

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	3036	-0-	-19687	-0-	95	1	2592	3	Y	314	91	1	234	8	3
							4	4	345	9							
02	20524	X	1665	-0-	-18859	-0-	47	1	1426	3	Y	174	38	1	138	8	1
							1	4	191	9							
03	16461	X	1256	-0-	-15205	-0-	30	1	842	3	Y	349	65	1	281	8	4
							384	9									
04	11580	X	1342	-0-	-10238	-0-	20	1	595	3	Y	661	420	1	230	8	15
							727	9									
05	7967	X	721	-0-	-7246	-0-	14	1	477	3	Y	209	224	8			-0-
							230	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36239	X	21193	-0-	-15046	-0-	670	1	17626	3	Y	2632	2404	1	231	8	69
							2	4	2895	9							
02	32732	X	25597	-0-	-7135	-0-	738	1	22150	3	Y	2458	2315	1	124	8	88
							5	4	2704	9							
03	36208	X	26861	-0-	-9347	-0-	831	1	23114	3	Y	2651	2338	1	272	8	129
							2916	9									
04	32430	X	20126	-0-	-12304	-0-	605	1	17367	3	Y	1958	1777	1	248	8	62
							2154	9									
05	28334	X	18502	-0-	-9832	-0-	475	1	16183	3	Y	1676	1482	1	209	8	47
							1844	9									
06	27420	X	NO RPT	-0-	-27420	-0-					Y	NO RPT					47

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
01	18755	X	13308	-0-	-5447	-0-	808	1	7950	3	Y	3087	2935	1	152	8	133
							1154	4	3396	9							
02	16940	X	13509	-0-	-3431	-0-	758	1	8470	3	Y	2876	2748	1	144	8	117
							1117	4	3164	9							
03	18755	X	10820	-0-	-7935	-0-	906	1	5287	3	Y	2772	2632	1	115	8	142
							1578	4	3049	9							
*04	17550	X	11476	-0-	-6074	-0-	1043	1	8176	3	Y	2018	2001	1	84	8	75
							37	4	2220	9							
05	14942	X	12054	-0-	-2888	-0-	1176	1	7537	3	Y	2225	2024	1	153	8	124
							893	4	2448	9							
06	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					124

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
01	32705	X	26231	-0-	-6474	-0-	1774	1	17666	3	Y	3973	3795	1	186	8	172
							2421	4	4370	9							
02	29540	X	27559	-0-	-1981	-0-	1759	1	19333	3	Y	3532	3367	1	194	8	143
							2582	4	3885	9							
03	32705	X	24335	-0-	-8370	-0-	1753	1	16431	3	Y	3250	3065	1	163	8	165
							2576	4	3575	9							
*04	30240	X	19887	-0-	-10353	-0-	1742	1	14150	3	Y	3548	3468	1	115	8	130
							92	4	3903	9							
05	30504	X	17341	-0-	-13163	-0-	1573	1	11147	3	Y	3126	2914	1	165	8	178
							1182	4	3439	9							
06	29520	X	NO RPT	-0-	-29520	-0-					Y	NO RPT					178

CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714
B AND B WELL #: 6H RRCID -> 294614 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF.11960 - 15011

01	29047	X	244	-0-	-28803	-0-	7	1	211	3	Y	23	22	0			1
							1	4	25	9							
02	26236	X	-0-	-0-	-26236	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	29047	X	-0-	-0-	-29047	-0-					Y	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	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
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-

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	65131	X	52488	-0-	-12643	-0-	551	1	48881	2	Y	2776	2714	0	60	8	15
							2	4	3054	9							
02	57876	X	45368	-0-	-12508	-0-	459	1	41382	2	Y	3206	3129	0	73	8	19
							3527	9									
03	52832	X	52832	-0-	-0-	-0-	545	1	47577	2	Y	4269	4249	0	16	8	23
							14	4	4696	9							
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	38187	-0-	-12933	-0-	250	1	27777	2	Y	1025	1005	0	20	8	9
							9032	4	1128	9							

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	346	358	0			4
*02	16016	X	804	-0-	-15212	-0-	20	1	473	2	Y	282	283	0			3
							1	4	310	9							
*03	17732	X	3995	-0-	-13737	-0-	116	1	3805	2	Y	63	66	0			-0-
							5	4	69	9							
04	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
*05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					-0-
*02	11396	X	-0-	-0-	-11396	-0-					Y	-0-					-0-
*03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-					-0-
04	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	29314	X	29314	-0-	-0-	-0-	955	1	25535	2	Y	2565	2517	0	53	8	21
							2	4	2822	9							
*02	28923	X	28923	-0-	-0-	-0-	996	1	24881	2	Y	2724	2617	0	102	8	26
							50	4	2996	9							
*03	29482	X	29482	-0-	-0-	-0-	796	1	25374	2	Y	2980	2813	0	157	8	36
							34	4	3278	9							
*04	28350	X	19354	-0-	-8996	-0-	525	1	16360	2	Y	2244	2204	0	48	8	28
							1	4	2468	9							
*05	30566	X	17468	-0-	-13098	-0-	443	1	14822	2	Y	1999	1908	0	94	8	25
							4	4	2199	9							
06	29820	X	26034	-0-	-3786	-0-	584	1	22837	2	Y	2366	2260	0	103	8	28
							10	4	2603	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36084	X	30128	-0-	-5956	-0-	956	1	25523	2	Y	3315	3305	0			36
							2	4	3647	9							
*02	32592	X	21904	-0-	-10688	-0-	721	1	18489	2	Y	2416	2427	0			25
							36	4	2658	9							
*03	34317	X	14953	-0-	-19364	-0-	387	1	12690	2	Y	1690	1711	0			4
							17	4	1859	9							
04	33210	X	21133	-0-	-12077	-0-	553	1	17668	2	Y	2646	2640	0			10
							1	4	2911	9							
*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-

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
01	58590	X	28478	-0-	-30112	-0-	285	1	25389	2	Y	2548	2486	0	60	8	7
							1	4	2803	9							
02	28784	X	23727	-0-	-5057	-0-	232	1	20932	2	Y	2330	2246	0	85	8	6
							2563	9									
03	81619	X	81619	-0-	-0-	-0-	881	1	76820	2	Y	3543	3526	0	11	8	12
							21	4	3897	9							
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	24495	-0-	-15525	-0-	154	1	17175	2	Y	1438	1415	0	29	8	5
							5584	4	1582	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
01	45289	X	45289	-0-	-0-	-0-	487	1	43165	2	Y	1486	1465	0	21	8	4
							2	4	1635	9							
02	44772	X	41491	-0-	-3281	-0-	428	1	38574	2	Y	2263	2202	0	59	8	6
							2489	9									
03	54560	X	50727	-0-	-3833	-0-	541	1	47339	2	Y	2575	2556	0	17	8	8
							14	4	2833	9							
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	43714	-0-	-5366	-0-	283	1	31660	2	Y	1341	1319	0	21	8	5
							10296	4	1475	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
01	32185	X	32185	-0-	-0-	-0-	327	1	29139	2	Y	2471	2434	0	36	8	7
							1	4	2718	9							
02	29938	X	29938	-0-	-0-	-0-	301	1	27116	2	Y	2292	2234	0	59	8	6
							2521	9									
03	33511	X	33511	-0-	-0-	-0-	353	1	30872	2	Y	2070	2054	0	15	8	7
							9	4	2277	9							
04	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
05	32240	X	6153	-0-	-26087	-0-	57	1	5403	2	Y	630	626	0	2	8	2
							693	9									
06	32430	X	26203	-0-	-6227	-0-	162	1	18094	2	Y	1876	1850	0	21	8	7
							5883	4	2064	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	48143	X	40307	-0-		-7836	-0-	420	1	37226	2	Y	2417	2390	0	29	8	6
								2	4	2659	9							
02	35924	X	31315	-0-		-4609	-0-	321	1	28853	2	Y	1946	1915	0	32	8	5
								2141	9									
03	58923	X	58923	-0-		-0-	-0-	626	1	54749	2	Y	3213	3190	0	17	8	11
								14	4	3534	9							
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	63105	X	63105	-0-		-0-	-0-	407	1	45197	2	Y	2549	2523	0	27	8	9
								14697	4	2804	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. GAS	(I) 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	106371	X	106371	-0-		-0-	-0-	1167	1	103341	2	N	1688	1648	0	43	8	17
								6	4	1857	9							
02	92176	X	71503	-0-		-20673	-0-	772	1	69429	2	N	1180	1136	0	43	8	18
								4	4	1298	9							
03	102052	X	100716	-0-		-1336	-0-	1124	1	98148	2	N	1284	1282	0	2	8	18
								32	4	1412	9							
04	98760	X	-0-	-0-		-98760	-0-					N	-0-	18	0			-0-
05	102052	X	49258	-0-		-52794	-0-	513	1	47953	2	N	713	692	0	7	8	14
								8	4	784	9							
06	98760	X	65735	-0-		-33025	-0-	436	1	48577	2	N	842	821	0	19	8	16
								15796	4	926	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. GAS	(I) 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	56420	X	49491	-0-		-6929	-0-	526	1	46654	2	N	2099	2075	0	29	8	21
								2	4	2309	9							
02	50960	X	39042	-0-		-11918	-0-	407	1	36708	2	N	1752	1711	0	36	8	26
								1927	9									
03	56420	X	42912	-0-		-13508	-0-	466	1	40740	2	N	1541	1544	0	1	8	22
								11	4	1695	9							
04	50790	X	-0-	-0-		-50790	-0-					N	-0-	22	0			-0-
05	52483	X	159	-0-		-52324	-0-	1	1	124	2	N	31	30	0			1
								34	9									
06	71087	X	71087	-0-		-0-	-0-	465	1	51710	2	N	1906	1852	0	18	8	37
								16815	4	2097	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. GAS	(I) 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	77004	X	76112	-0-		-892	-0-	818	1	72604	2	N	2444	2405	0	48	8	24
								2	4	2688	9							
02	69552	X	50017	-0-		-19535	-0-	526	1	47403	2	N	1897	1843	0	50	8	28
								1	4	2087	9							
03	78833	X	65156	-0-		-13677	-0-	710	1	61929	2	N	2272	2266	0	2	8	32
								18	4	2499	9							
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	69206	-0-		-4444	-0-	451	1	50196	2	N	2034	2011	0	30	8	39
								16322	4	2237	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
01	57736	X	57736	-0-	-0-	-0-	614	1	54402	2	N	2471	2431	0	48	8	25
							2	4	2718	9							
02	61572	X	34752	-0-	-26820	-0-	360	1	32407	2	N	1804	1757	0	45	8	27
							1	4	1984	9							
03	68169	X	42361	-0-	-25808	-0-	453	1	39507	2	N	2173	2167	0	2	8	31
							11	4	2390	9							
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	48832	-0-	-7028	-0-	315	1	35107	2	N	1811	1793	0	28	8	35
							11418	4	1992	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
01	37634	X	35818	-0-	-1816	-0-	385	1	34270	2	N	1055	1034	0	24	8	10
							2	4	1161	9							
02	33992	X	14908	-0-	-19084	-0-	156	1	14133	2	N	563	546	0	19	8	8
							619	9									
03	39525	X	8653	-0-	-30872	-0-	96	1	8441	2	N	104	111	0			1
							2	4	114	9							
04	38250	X	-0-	-0-	-38250	-0-					N	-0-	1	0			-0-
05	95349	X	95349	-0-	-0-	-0-	988	1	92865	2	N	1351	1315	0	10	8	26
							10	4	1486	9							
06	77998	X	77998	-0-	-0-	-0-	516	1	57459	2	N	1218	1200	0	21	8	23
							18683	4	1340	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48651	X	48651	-0-	-0-	-0-	1619	1	42654	2	Y	3974	3949	0			143
							7	4	4371	9							
*02	40063	X	40063	-0-	-0-	-0-	1385	1	34761	2	Y	3495	3492	0	19	8	127
							72	4	3845	9							
*03	46415	X	46415	-0-	-0-	-0-	1270	1	41098	2	Y	3628	3677	0	26	8	52
							56	4	3991	9							
*04	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	1162	1	36843	2	Y	2765	2790	0	10	8	17
							3	4	3042	9							
*05	38900	X	38900	-0-	-0-	-0-	1042	1	35740	2	Y	1916	1896	0	19	8	18
							10	4	2108	9							
06	38369	X	38369	-0-	-0-	-0-	836	1	33803	2	Y	3379	3347	0	24	8	26
							13	4	3717	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
01	56513	X	53318	-0-	-3195	-0-	1776	1	46783	2	Y	4324	4275	0			156
							3	4	4756	9							
*02	50036	X	46335	-0-	-3701	-0-	1598	1	40376	2	Y	3894	3888	0	21	8	141
							78	4	4283	9							
*03	45539	X	33687	-0-	-11852	-0-	923	1	29808	2	Y	2650	2734	0	19	8	38
							41	4	2915	9							
*04	51570	X	38659	-0-	-12911	-0-	1055	1	33509	2	Y	3720	3721	0	13	8	24
							3	4	4092	9							
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	1012	1016	0			7
*02	11480	X	8989	-0-	-2491	-0-	292	1	7453	2	N	1119	1113	0	5	8	8
							13	4	1231	9							
*03	9765	X	8894	-0-	-871	-0-	226	1	7355	2	N	1185	1173	0	11	8	9
							9	4	1304	9							
04	9450	X	4539	-0-	-4911	-0-	104	1	3335	2	N	1000	993	0	4	8	12
							1100	9									
*05	9765	X	3076	-0-	-6689	-0-	56	1	2000	2	N	927	922	0	7	8	10
							1020	9									
06	8640	X	2389	-0-	-6251	-0-	38	1	1515	2	N	760	758	0	4	8	8
							836	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28644	X	28585	-0-	-59	-0-	937	1	24965	2	N	2437	2435	0			18
							2	4	2681	9							
*02	28896	X	10091	-0-	-18805	-0-	312	1	7942	2	N	1655	1655	0	7	8	11
							16	4	1821	9							
*03	31992	X	2748	-0-	-29244	-0-	57	1	1909	2	N	709	708	0	7	8	5
							2	4	780	9							
04	30960	X	12382	-0-	-18578	-0-	320	1	10019	2	N	1856	1832	0	7	8	22
							1	4	2042	9							
*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	14586	-0-	-13074	-0-	302	1	12197	2	N	1893	1883	0	10	8	21
							5	4	2082	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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	-0-	-0-	-25141	-0-	Y	-0-					-0-
*02	22316	X	-0-	-0-	-22316	-0-	Y	-0-					-0-
*03	19499	X	-0-	-0-	-19499	-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-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30678	X	30678	-0-	-0-	-0-	991	1	26112	2	Y	3248	3199	0			117
							2	4	3573	9							
*02	17332	X	16061	-0-	-1271	-0-	524	1	13236	2	Y	2068	2099	0	11	8	75
							26	4	2275	9							
*03	20336	X	6707	-0-	-13629	-0-	156	1	5144	2	Y	1274	1322	0	9	8	18
							6	4	1401	9							
*04	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	1073	1080	0	4	8	7
*05	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	1604	1580	0	16	8	15
06	22560	X	2573	-0-	-19987	-0-	6	1	424	2	Y	1948	1934	0	14	8	15
							2143	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 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
01	15314	X	5266	-0-	-10048	-0-	168	1	4437	2	Y	601	618	0			22
							661	9									
*02	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	491	1	12321	2	Y	1408	1371	0	8	8	51
							25	4	1549	9							
*03	124433	X	124433	-0-	-0-	-0-	3061	1	99075	2	Y	20149	19769	0	144	8	287
							133	4	22164	9							
*04	83960	X	83960	-0-	-0-	-0-	2150	1	68142	2	Y	12418	12581	0	45	8	79
							8	4	13660	9							
*05	29062	X	29062	-0-	-0-	-0-	718	1	24609	2	Y	3391	3404	0	34	8	32
							5	4	3730	9							
06	33337	X	33337	-0-	-0-	-0-	716	1	29168	2	Y	3130	3116	0	22	8	24
							10	4	3443	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	194	1	5180	2	Y	1038	1033	0			8
							1142	9									
*02	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	169	1	4381	2	Y	1480	1472	0	6	8	10
							8	4	1628	9							
*03	6231	X	5330	-0-	-901	-0-	109	1	3576	2	Y	1492	1477	0	14	8	11
							4	4	1641	9							
04	6300	X	2401	-0-	-3899	-0-	22	1	695	2	Y	1531	1518	0	6	8	18
							1684	9									
*05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	1419	1410	0	11	8	16
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	135	1	5569	2	Y	1503	1495	0	8	8	16
							1	4	1653	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27590	X	24479	-0-	-3111	-0-	731	1	19477	2	Y	3882	3882	0	1	8	28
							1	4	4270	9							
*02	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	869	1	22268	2	Y	3848	3834	0	16	8	26
							43	4	4233	9							
*03	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	758	1	24617	2	Y	4229	4182	0	41	8	32
							33	4	4652	9							
04	23670	X	19656	-0-	-4014	-0-	479	1	15276	2	Y	3545	3522	0	13	8	42
							1	4	3900	9							
*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	17474	-0-	-11656	-0-	339	1	13741	2	Y	3081	3064	0	16	8	34
							5	4	3389	9							

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
01	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	177	1	15677	2	N	1694	1650	0	46	8	17
							1	4	1863	9							
02	33096	X	15687	-0-	-17409	-0-	153	1	13829	2	N	1550	1493	0	51	8	23
							1705	9									
03	36642	X	22494	-0-	-14148	-0-	233	1	20298	2	N	1779	1776	0	1	8	25
							6	4	1957	9							
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	32928	X	32928	-0-	-0-	-0-	207	1	23163	2	N	1843	1799	0	41	8	35
							7531	4	2027	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	17860	-0-	-1484	-0-	172	1	15204	2	N	2258	2250	0	12	8	23
							2484	9									
02	37500	X	37500	-0-	-0-	-0-	372	1	33418	2	N	3373	3260	0	85	8	51
							3710	9									
03	26636	X	26636	-0-	-0-	-0-	270	1	23494	2	N	2604	2615	0	3	8	37
							8	4	2864	9							
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	44820	X	44820	-0-	-0-	-0-	282	1	31333	2	N	2741	2696	0	48	8	52
							10190	4	3015	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	348	345	0			13
*02	2800	X	619	-0-	-2181	-0-	20	1	496	2	Y	93	85	0	18	8	3
							1	4	102	9							
*03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	49	46	0	5	8	1
*04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	14	13	0	2	8	-0-
*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

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
01	7192	X	929	-0-	-6263	-0-	32	1	833	2	Y	58	59	0			2
							64	9									
*02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-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
01	90396	X	80447	-0-	-9949	-0-	824	1	73086	2	N	5940	5863	0	75	8	32
							3	4	6534	9							
02	82488	X	71140	-0-	-11348	-0-	712	1	64059	2	N	5790	5698	0	89	8	35
							6369	9									
03	91326	X	81029	-0-	-10297	-0-	861	1	75221	2	N	4480	4460	0	31	8	24
							19	4	4928	9							
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	55990	-0-	-22430	-0-	365	1	40487	2	N	1794	1780	0	22	8	16
							13165	4	1973	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
01	109337	X	84275	-0-	-25062	-0-	866	1	76881	2	N	5932	5845	0	76	8	32
							3	4	6525	9							
02	98532	X	65499	-0-	-33033	-0-	686	1	61906	2	N	2643	2571	0	88	8	16
							2907	9									
03	89745	X	80302	-0-	-9443	-0-	875	1	76459	2	N	2679	2648	0	32	8	15
							21	4	2947	9							
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	80541	-0-	-1029	-0-	528	1	58808	2	N	1893	1871	0	22	8	17
							19123	4	2082	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	53351	X	49653	-0-	-3698	-0-	480	1	42612	2	N	5963	5881	0	75	8	32
							2	4	6559	9							
02	45640	X	41674	-0-	-3966	-0-	409	1	36797	2	N	4062	3976	0	94	8	24
							4468	9									
03	45074	X	43587	-0-	-1487	-0-	447	1	38982	2	N	3770	3744	0	29	8	21
							11	4	4147	9							
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	41732	-0-	-6328	-0-	255	1	28375	2	N	3524	3480	0	37	8	31
							9226	4	3876	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	52406	X	52406	-0-	-0-	-0-	539	1	47717	2	N	3771	3695	0	77	8	20
							2	4	4148	9							
02	48188	X	48188	-0-	-0-	-0-	485	1	43836	2	N	3515	3413	0	101	8	21
							3867	9									
03	49481	X	49481	-0-	-0-	-0-	520	1	45264	2	N	3350	3321	0	32	8	18
							12	4	3685	9							
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	70483	X	70483	-0-	-0-	-0-	450	1	50291	2	N	3080	3033	0	40	8	27
							16354	4	3388	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 19019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	59179	X	23928	-0-	-35251	-0-	226	1	20010	2	N	3356	3287	0	67	8	9
							3692	9									
02	28062	X	28062	-0-	-0-	-0-	254	1	22871	2	N	4488	4385	0	100	8	12
							4937	9									
03	29377	X	29377	-0-	-0-	-0-	287	1	25121	2	N	3601	3572	0	29	8	12
							8	4	3961	9							
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	52735	X	52735	-0-	-0-	-0-	333	1	36966	2	N	3106	3061	0	45	8	11
							12019	4	3417	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0152TB RRCID -> 295106 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8609 - 19599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	74927	X	70020	-0-	-4907	-0-	728	1	64460	2	N	4391	4308	0	80	8	12
							2	4	4830	9							
02	67676	X	61773	-0-	-5903	-0-	630	1	56830	2	N	3921	3813	0	110	8	10
							4313	9									
03	74927	X	58007	-0-	-16920	-0-	610	1	53444	2	N	3581	3547	0	32	8	12
							14	4	3939	9							
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	68682	X	68682	-0-	-0-	-0-	437	1	48630	2	N	3456	3407	0	50	8	12
							15813	4	3802	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	15965	-0-		-10726	-0-		145	1	12843	2	N	2706	2645	0	58	8	7
									2977	9									
02	12740	X	5986	-0-		-6754	-0-		28	1	2611	2	N	3043	2983	0	59	8	8
									3347	9									
03	14105	X	5642	-0-		-8463	-0-		20	1	1816	2	N	3460	3441	0	16	8	11
									3806	9									
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	5722	-0-		-9728	-0-		34	1	3850	2	N	532	529	0	7	8	2
									1253	4	585	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49224	X	49224	-0-		-0-	-0-		496	1	43988	2	N	4307	4225	0	79	8	11
									2	4	4738	9							
02	48273	X	48273	-0-		-0-	-0-		483	1	43359	2	N	4028	3921	0	107	8	11
									4431	9									
03	48825	X	46613	-0-		-2212	-0-		482	1	42082	2	N	3671	3636	0	34	8	12
									11	4	4038	9							
04	47640	X	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	59744	X	59744	-0-		-0-	-0-		370	1	41160	2	N	4391	4336	0	52	8	16
									13384	4	4830	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	5288	-0-		-10894	-0-		192	1	4973	2	Y	111	111	0			4
									1	4	122	9							
*02	4228	X	1348	-0-		-2880	-0-		20	1	512	2	Y	741	714	0	4	8	27
									1	4	815	9							
*03	4681	X	2116	-0-		-2565	-0-		32	1	995	2	Y	989	992	0	10	8	14
									1	4	1088	9							
*04	5130	X	-0-	-0-		-5130	-0-						Y	49	63	0			-0-
*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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41385	X	2492	-0-		-38893	-0-		70	1	2011	2	Y	374	428	0			13
									411	9									
*02	24976	X	8253	-0-		-16723	-0-		298	1	7421	2	Y	471	465	0	2	8	17
									16	4	518	9							
*03	33781	X	33781	-0-		-0-	-0-		924	1	29712	2	Y	2822	2770	0	29	8	40
									41	4	3104	9							
*04	26760	X	16973	-0-		-9787	-0-		479	1	15263	2	Y	1118	1144	0	7	8	7
									1	4	1230	9							
*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	17028	-0-		-16212	-0-		412	1	16609	2	Y	-0-	3	0			-0-
									7	4									

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
01	34286	X	5986	-0-	-28300	-0-	172	1	4446	2	Y	1244	1243	0			45
							1368	9									
*02	13832	X	964	-0-	-12868	-0-	24	1	610	2	Y	299	332	0	1	8	11
							1	4	329	9							
*03	12648	X	3769	-0-	-8879	-0-	98	1	3263	2	Y	367	369	0	4	8	5
							4	4	404	9							
*04	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					Y	313	314	0	2	8	2
*05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	118	117	0	2	8	1
06	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	231	1	9324	2	Y	187	185	0	2	8	1
							2	4	206	9							

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
01	30752	X	2502	-0-	-28250	-0-	83	1	2057	2	Y	329	469	0			12
							362	9									
*02	31836	X	5518	-0-	-26318	-0-	192	1	5008	2	Y	281	282	0	1	8	10
							9	4	309	9							
*03	35247	X	2315	-0-	-32932	-0-	70	1	2242	2	Y	-0-	10	0			-0-
							3	4									
04	34110	X	4362	-0-	-29748	-0-	132	1	4223	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*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

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
01	109864	X	84957	-0-	-24907	-0-	2716	1	76241	2	N	5242	5300	0			74
							234	4	5766	9							
02	142673	X	142673	-0-	-0-	-0-	4926	1	129960	2	N	6696	6647	0			123
							421	4	7366	9							
03	190912	X	190912	-0-	-0-	-0-	6616	1	172967	2	N	9963	9897	0			189
							370	4	10959	9							
04	151684	X	151684	-0-	-0-	-0-	4871	1	137271	2	N	8673	8634	0			228
							2	4	9540	9							
05	109864	X	97239	-0-	-12625	-0-	2490	1	85012	2	N	8698	8842	0			84
							169	4	9568	9							
06	106320	X	82659	-0-	-23661	-0-	1626	1	74420	2	N	5012	5047	0			49
							1100	4	5513	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
01	167214	X	124224	-0-	-42990	-0-	4029	1	113064	2	N	6165	6204	0			87
							349	4	6782	9							
02	151032	X	85694	-0-	-65338	-0-	2953	1	77895	2	N	4176	4186	0			77
							252	4	4594	9							
03	152117	X	123827	-0-	-28290	-0-	4307	1	112616	2	N	6058	6020	0			115
							240	4	6664	9							
04	124350	X	113162	-0-	-11188	-0-	3676	1	103599	2	N	5351	5325	0			141
							1	4	5886	9							
05	225578	X	225578	-0-	-0-	-0-	6264	1	213817	2	N	4613	4709	0			45
							423	4	5074	9							
06	120210	X	45207	-0-	-75003	-0-	935	1	42747	2	N	812	849	0			8
							632	4	893	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7987 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186217	X	94939	-0-	-91278	-0-	3027	1	84966	2	N	6077	6150	0			85
							261	4	6685	9							
02	138824	X	82783	-0-	-56041	-0-	2826	1	74521	2	N	4723	4721	0			87
							241	4	5195	9							
03	131626	X	103382	-0-	-28244	-0-	3572	1	93382	2	N	5662	5642	0			107
							200	4	6228	9							
04	121020	X	75111	-0-	-45909	-0-	2399	1	67607	2	N	4640	4625	0			122
							1	4	5104	9							
05	125054	X	77100	-0-	-47954	-0-	2043	1	69738	2	N	4710	4786	0			46
							138	4	5181	9							
06	100050	X	23583	-0-	-76467	-0-	462	1	21146	2	N	1511	1542	0			15
							313	4	1662	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62062	X	45621	-0-	-16441	-0-	456	1	40478	2	N	4260	4190	0	70	8	23
							1	4	4686	9							
02	56056	X	39201	-0-	-16855	-0-	387	1	34930	2	N	3531	3444	0	89	8	21
							3884	9									
03	45167	X	44124	-0-	-1043	-0-	454	1	39702	2	N	3597	3569	0	29	8	20
							11	4	3957	9							
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	43079	-0-	-1081	-0-	267	1	29884	2	N	2918	2879	0	37	8	26
							9718	4	3210	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8005 - 18878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110577	X	68360	-0-	-42217	-0-	723	1	64217	2	N	3106	3062	0	45	8	8
							3	4	3417	9							
02	98756	X	75178	-0-	-23578	-0-	773	1	69740	2	N	4240	4164	0	73	8	11
							1	4	4664	9							
03	80228	X	55815	-0-	-24413	-0-	585	1	51103	2	N	3739	3716	0	22	8	12
							14	4	4113	9							
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	99300	X	99300	-0-	-0-	-0-	648	1	72265	2	N	2625	2600	0	27	8	9
							23499	4	2888	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
01	77655	X	64930	-0-	-12725	-0-	673	1	59701	2	N	4140	4054	0	84	8	11
							2	4	4554	9							
02	77984	X	77984	-0-	-0-	-0-	805	1	72420	2	N	4326	4190	0	135	8	12
							4759	9									
03	77655	X	55845	-0-	-21810	-0-	592	1	51721	2	N	3198	3163	0	37	8	10
							14	4	3518	9							
04	64230	X	5933	-0-	-58297	-0-	70	1	5571	2	N	265	268	0	6	8	1
							292	9									
05	78368	X	78368	-0-	-0-	-0-	779	1	73212	2	N	3974	3938	0	23	8	14
							6	4	4371	9							
06	84887	X	84887	-0-	-0-	-0-	551	1	61304	2	N	2816	2772	0	48	8	10
							19934	4	3098	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		65823	-0-	65823	65823	535	1	48360	2	N	15389	15025	0	200	8	164
							16928	9									
03	SHUT IN		128429	-0-	128429	194252	1186	1	103493	2	N	21565	21497	0	75	8	157
							28	4	23722	9							
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	132690	X	132690	-0-	-0-	-0-	805	1	89659	2	N	11881	11830	0	55	8	113
							29157	4	13069	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2011SB RRCID -> 298146 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8244 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		101749	-0-	101749	101749	806	1	72710	2	N	25664	25133	0	257	8	274
							3	4	28230	9							
03	SHUT IN		167324	-0-	167324	269073	1486	1	129945	2	N	32598	32557	0	78	8	237
							35	4	35858	9							
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	109975	-0-	-67715	-0-	682	1	75980	2	N	7824	7877	0	41	8	74
							24707	4	8606	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		18629	-0-	18629	18629	153	1	13694	2	N	4347	4125	0	177	8	45
							4782	9									
03	SHUT IN		66810	-0-	66810	85439	617	1	53852	2	N	11205	11069	0	100	8	81
							15	4	12326	9							
04	SHUT IN		81472	-0-	81472	166911	835	1	67456	2	N	11980	11761	0	215	8	85
							3	4	13178	9							
05	253941	X	87030	-0-	-166911	-0-	795	1	74509	2	N	10653	10617	0	51	8	70
							8	4	11718	9							
06	108771	X	108771	-0-	-0-	-0-	670	1	74620	2	N	8378	8263	0	106	8	79
							24265	4	9216	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0054TB RRCID -> 298186 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 7396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		10556	-0-	10556	10556	233	1	6549	2	N	3431	3341	0			90
							3774	9									
05	SHUT IN		179220	-0-	179220	189776	4502	1	153635	2	N	18889	18796	0			183
							305	4	20778	9							
06	SHUT-IN		177310	-0-	177310	367086	3384	1	154984	2	N	15137	15172	0			148
							2291	4	16651	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0052TB RRCID -> 298195 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7369 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	12645	-0-	12645	12645	308	1	8684	2	N	3321	3234	0			87
						3653	9									
05	SHUT IN	84992	-0-	84992	97637	1851	1	63196	2	N	18017	17930	0			174
						126	4	19819	9							
06	SHUT-IN	128043	-0-	128043	225680	2316	1	106051	2	N	16462	16475	0			161
						1568	4	18108	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2016SB RRCID -> 298220 COMPL. DATE 02/09/2025 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7487 - 18368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	8547	-0-	8547	8547	40	1	3477	2	N	4573	4382	0	143	8	48
						5030	9									
03	SHUT IN	12007	-0-	12007	20554	59	1	5085	2	N	6237	6190	0	50	8	45
						2	4	6861	9							
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	164194 X	164194	-0-	-0-	-0-	998	1	111189	2	N	14409	14274	0	131	8	136
						36157	4	15850	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0056TB RRCID -> 298266 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 7420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	9225	-0-	9225	9225	228	1	6441	2	N	2324	2263	0			61
						2556	9									
05	SHUT IN	65419	-0-	65419	74644	1520	1	51864	2	N	10847	10803	0			105
						103	4	11932	9							
06	SHUT-IN	72801	-0-	72801	147445	1358	1	62277	2	N	7496	7528	0			73
						920	4	8246	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. (I) GAS 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	77460	-0-	-12540	-0-	511	1	56797	2	N	1530	1533	0			14
						18469	4	1683	9							

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	AMT	CODE	EOM 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	62156	X	62156	-0-	-0-	-0-	400	1	44577	2	N	2439	2450	0			22
							14496	4	2683	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2215SB RRCID -> 298544 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7767 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	111373	-0-	-17747	-0-	728	1	80996	2	N	3009	3007	0			27
							26339	4	3310	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2211SB RRCID -> 298596 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7306 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	82962	X	82962	-0-	-0-	-0-	544	1	60598	2	N	1924	1924	0			17
							19704	4	2116	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0294TB RRCID -> 298754 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0296TB RRCID -> 298757 COMPL. DATE 11/24/2024 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0292TB RRCID -> 298954 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

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

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

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	0			91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

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
01	8959	X	921	-0-	-8038	-0-	753	3	168	9	Y	153	136	0			79
02	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	6965	3	136	9	Y	124	129	0			74
03	6169	X	3997	-0-	-2172	-0-	3921	3	76	9	Y	69	93	0			50
04	4950	X	152	-0-	-4798	-0-	96	3	56	9	Y	51	67	0			34
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

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
01	9331	X	5484	-0-	-3847	-0-	5389	3	95	9	Y	86	78	0			44
02	10612	X	2160	-0-	-8452	-0-	2063	3	97	9	Y	88	80	0			52
03	18879	X	9785	-0-	-9094	-0-	9730	3	55	9	Y	50	66	0			36
04	18270	X	7312	-0-	-10958	-0-	7244	3	68	9	Y	62	57	0			41
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	13702	X	974	-0-	-12728	-0-	181	1	415	3	Y	344	310	0			34
							378	9									
02	13972	X	1013	-0-	-12959	-0-	286	1	437	3	Y	264	240	0	1	8	57
							290	9									
03	15469	X	1370	-0-	-14099	-0-	602	1	352	3	Y	378	388	0	2	8	45
							416	9									
04	14970	X	819	-0-	-14151	-0-	564	1	57	3	Y	180	196	0			29
							198	9									
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									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

01	62310	X	55645	-0-	-6665	-0-	54226	3	8	4	Y	1283	1272	0			93
							1411	9									
02	56280	X	46869	-0-	-9411	-0-	45579	3	14	4	Y	1160	1179	0			74
							1276	9									
03	62310	X	48439	-0-	-13871	-0-	47183	3	1	4	Y	1141	1164	0			51
							1255	9									
04	57240	X	54103	-0-	-3137	-0-	52821	3	1282	9	Y	1165	1112	0			104
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									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

01	147467	X	124138	-0-	-23329	-0-	122126	3	14	4	Y	1816	1785	0			132
							1998	9									
02	133196	X	79659	-0-	-53537	-0-	78293	3	17	4	Y	1226	1280	0			78
							1349	9									
03	147467	X	109806	-0-	-37661	-0-	108330	3	1	4	Y	1341	1359	0			60
							1475	9									
04	120120	X	74327	-0-	-45793	-0-	72927	3	1400	9	Y	1273	1219	0			114
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									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424

01	54622	X	47477	-0-	-7145	-0-	46238	3	8	4	Y	1119	1097	0			81
							1231	9									
02	49336	X	45968	-0-	-3368	-0-	44698	3	15	4	Y	1141	1149	0			73
							1255	9									
03	54622	X	49480	-0-	-5142	-0-	47916	3	1	4	Y	1421	1430	0			64
							1563	9									
04	51930	X	50757	-0-	-1173	-0-	49523	3	1234	9	Y	1122	1086	0			100
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39773	X	5210	-0-	-34563	-0-	4757	3	453	9	N	412	430	0	6
02	25620	X	13474	-0-	-12146	-0-	12437	3	1037	9	N	943	937	0	12
03	28365	X	20814	-0-	-7551	-0-	19571	3	1243	9	N	1130	1133	0	9
04	23130	X	18698	-0-	-4432	-0-	18277	3	421	9	N	383	387	0	5
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

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	EOM BALANCE
01	83359	X	68657	-0-	-14702	-0-	66489	3	2168	9	Y	1971	1959	0	46
02	75292	X	66357	-0-	-8935	-0-	64488	3	1869	9	Y	1699	1714	0	31
03	83359	X	67680	-0-	-15679	-0-	65452	3	2228	9	Y	2025	2031	0	25
04	69600	X	63681	-0-	-5919	-0-	61832	3	1849	9	Y	1681	1675	0	31
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

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	EOM BALANCE
01	68355	X	52977	-0-	-15378	-0-	48850	3	4127	9	Y	3752	3729	0	88
02	59752	X	49457	-0-	-10295	-0-	45768	3	3689	9	Y	3354	3380	0	62
03	62992	X	61458	-0-	-1534	-0-	57146	3	4312	9	Y	3920	3934	0	48
04	60960	X	56191	-0-	-4769	-0-	52232	3	3959	9	Y	3599	3581	0	66
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

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	EOM BALANCE
01	58538	X	58538	-0-	-0-	-0-	53438	3	5100	9	N	4636	4634	0	63
02	47601	X	47601	-0-	-0-	-0-	43605	3	3996	9	N	3633	3651	0	45
03	57477	X	57477	-0-	-0-	-0-	52121	3	5356	9	N	4869	4875	0	39
04	54536	X	54536	-0-	-0-	-0-	49403	3	5133	9	N	4666	4639	0	66
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

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	EOM BALANCE
01	65407	X	65407	-0-	-0-	-0-	60654	3	4753	9	N	4321	4308	0	59
02	56397	X	56397	-0-	-0-	-0-	52433	3	3964	9	N	3604	3619	0	44
03	64205	X	64205	-0-	-0-	-0-	59677	3	4528	9	N	4116	4127	0	33
04	59430	X	55433	-0-	-3997	-0-	51734	3	3699	9	N	3363	3349	0	47
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

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	EOM BALANCE
01	58431	X	58431	-0-	-0-	-0-	52732	3	5699	9	N	5181	5150	0	71
02	51912	X	47833	-0-	-4079	-0-	43108	3	4725	9	N	4295	4313	0	53
03	57474	X	51209	-0-	-6265	-0-	46178	3	5031	9	N	4574	4590	0	37
04	55620	X	48105	-0-	-7515	-0-	43803	3	4302	9	N	3911	3893	0	55
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

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	EOM BALANCE
01	103013	X	49851	-0-	-53162	-0-	46781	3	3070	9	Y	2791	2788	0	26
02	78876	X	59693	-0-	-19183	-0-	55979	3	3714	9	Y	3376	3371	0	31
03	87327	X	45830	-0-	-41497	-0-	42029	3	3801	9	Y	3455	3456	0	30
04	67890	X	-0-	-0-	-67890	-0-					Y	121	151	0	-0-
05	70153	X	1885	-0-	-68268	-0-	1885	3			Y	-0-			-0-
06	63960	X	6506	-0-	-57454	-0-	6506	3			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	52173	X	16804	-0-	-35369	-0-	14353	3	2451	9	Y	2228	2227	0			20
02	42252	X	16426	-0-	-25826	-0-	13965	3	2461	9	Y	2237	2237	0			20
03	46779	X	-0-	-0-	-46779	-0-					Y	347	364	0			3
04	41040	X	-0-	-0-	-41040	-0-					Y	4	7	0			-0-
05	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					Y	-0-					-0-
06	17610	X	787	-0-	-16823	-0-	787	3			Y	-0-					-0-

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 13H RRCID -> 293985 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8351 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78709	X	28234	-0-	-50475	-0-	25498	3	2736	9	Y	2487	2480	0			7
02	70672	X	51059	-0-	-19613	-0-	47866	3	3193	9	Y	2903	2885	0			25
03	78244	X	49695	-0-	-28549	-0-	46675	3	3020	9	Y	2745	2761	0			9
04	57240	X	25244	-0-	-31996	-0-	23749	3	1495	9	Y	1359	1360	0			8
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

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
01	88350	X	71927	-0-	-16423	-0-	68988	3	2939	9	Y	2672	2684	0			8
02	79800	X	67183	-0-	-12617	-0-	64229	3	2954	9	Y	2685	2670	0			23
03	85994	X	73816	-0-	-12178	-0-	70966	3	2850	9	Y	2591	2605	0			9
04	81930	X	62625	-0-	-19305	-0-	60083	3	2542	9	Y	2311	2307	0			13
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

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
01	88815	X	85506	-0-	-3309	-0-	82191	3	3315	9	Y	3014	3029	0			9
02	73500	X	59609	-0-	-13891	-0-	56982	3	2627	9	Y	2388	2377	0			20
03	106609	X	53694	-0-	-52915	-0-	51765	3	1929	9	Y	1754	1768	0			6
04	103170	X	73421	-0-	-29749	-0-	70722	3	2699	9	Y	2454	2446	0			14
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

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
01	92938	X	78561	-0-	-14377	-0-	74047	3	4514	9	Y	4104	4122	0			12
02	79184	X	70318	-0-	-8866	-0-	65983	3	4335	9	Y	3941	3919	0			34
03	87668	X	78078	-0-	-9590	-0-	73377	3	4701	9	Y	4274	4293	0			15
04	83850	X	76703	-0-	-7147	-0-	72328	3	4375	9	Y	3977	3970	0			22
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 294060 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70389	X	70389	-0-	-0-	-0-	66080	3	4309	9	N	3917	3913	0			54
02	57232	X	57232	-0-	-0-	-0-	53291	3	3941	9	N	3583	3593	0			44
03	48152	X	48152	-0-	-0-	-0-	46539	3	1613	9	N	1466	1498	0			12
04	49374	X	49374	-0-	-0-	-0-	46521	3	2853	9	N	2594	2569	0			37
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

APOLLO 48 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294210 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69316	X	40475	-0-	-28841	-0-	37675	3	2800	9	Y	2545	2537	0			23
02	39312	X	38375	-0-	-937	-0-	35465	3	2910	9	Y	2645	2644	0			24
03	43239	X	43239	-0-	-0-	-0-	40489	3	2750	9	Y	2500	2502	0			22
04	39180	X	14237	-0-	-24943	-0-	12556	3	1681	9	Y	1528	1550	0			-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APOLLO 48 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294270 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8664 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80755	X	18691	-0-	-62064	-0-	17460	3	1231	9	Y	1119	1111	0			10
02	68516	X	66878	-0-	-1638	-0-	62072	3	4806	9	Y	4369	4339	0			40
03	80670	X	80670	-0-	-0-	-0-	75873	3	4797	9	Y	4361	4363	0			38
04	90546	X	90546	-0-	-0-	-0-	86551	3	3995	9	Y	3632	3669	0			1
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

PREWIT-BARBARO 23 A FEE WELL #: 10H RRCID -> 294940 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8385 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108469	X	75931	-0-	-32538	-0-	65908	3	10023	9	Y	9112	9130	0			24
02	100492	X	65056	-0-	-35436	-0-	57216	3	7840	9	Y	7127	7110	0			41
03	111259	X	65550	-0-	-45709	-0-	57825	3	7725	9	Y	7023	7037	0			27
04	78360	X	4473	-0-	-73887	-0-	3853	3	620	9	Y	564	588	0			3
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

PREWIT-BARBARO 23 J FEE WELL #: 19H RRCID -> 295066 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8522 - 19241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160487	X	92362	-0-	-68125	-0-	84078	3	8284	9	Y	7531	7550	0			20
02	144956	X	87005	-0-	-57951	-0-	79373	3	7632	9	Y	6938	6918	0			40
03	160487	X	66107	-0-	-94380	-0-	60737	3	5370	9	Y	4882	4903	0			19
04	119400	X	37213	-0-	-82187	-0-	33989	3	3224	9	Y	2931	2937	0			13
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

SILVERTON STATE 27-34 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295164 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 19318 PERF. 9254 - 19283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60450	X	46523	-0-	-13927	-0-	40730	3	5793	9	Y	5266	5194	0			141
02	52696	X	41108	-0-	-11588	-0-	76	1	35068	3	Y	5422	5491	0			72
							5964	9									
03	55862	X	50580	-0-	-5282	-0-	295	1	44492	3	Y	5266	5278	0			60
							5793	9									
04	54060	X	46821	-0-	-7239	-0-	252	1	40799	3	Y	5245	5231	0			74
							5770	9									
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									

SILVERTON STATE 27-34 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 295233 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9056 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55986	X	39249	-0-	-16737	-0-	35346	3	3903	9	Y	3548	3491	0			95
02	44912	X	33686	-0-	-11226	-0-	67	1	30694	3	Y	2659	2719	0			35
							2925	9									
03	44795	X	37886	-0-	-6909	-0-	212	1	31994	3	Y	5164	5141	0			58
							5680	9									
04	43350	X	27882	-0-	-15468	-0-	157	1	25472	3	Y	2048	2077	0			29
							2253	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SILVERTON STATE 27-34 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295251 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9198 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110763	X	89066	-0-	-21697	-0-	81492	3	7574	9	Y	6885	6801	0			185
02	85372	X	69171	-0-	-16201	-0-	236	1	63108	3	Y	5297	5412	0			70
							5827	9									
03	97061	X	76001	-0-	-21060	-0-	781	1	69083	3	Y	5579	5586	0			63
							6137	9									
04	93930	X	58561	-0-	-35369	-0-	603	1	52905	3	Y	4594	4592	0			65
							5053	9									
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									

PREWIT-BARBARO 23 H FEE WELL #: 17H RRCID -> 295488 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8478 - 19041

01	67735	X	65124	-0-	-2611	-0-	56269	3	8855	9	Y	8050	8064	0			21
02	75236	X	63262	-0-	-11974	-0-	55518	3	7744	9	Y	7040	7020	0			41
03	83297	X	65868	-0-	-17429	-0-	58212	3	7656	9	Y	6960	6974	0			27
04	74550	X	59272	-0-	-15278	-0-	53537	3	5735	9	Y	5214	5217	0			24
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

PREWIT-BARBARO 23 E FEE WELL #: 14H RRCID -> 295511 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8570 - 19164

01	84909	X	63374	-0-	-21535	-0-	56826	3	6548	9	Y	5953	5965	0			16
02	76692	X	60913	-0-	-15779	-0-	55038	3	5875	9	Y	5341	5326	0			31
03	84041	X	63693	-0-	-20348	-0-	57690	3	6003	9	Y	5457	5467	0			21
04	70920	X	59016	-0-	-11904	-0-	53671	3	5345	9	Y	4859	4858	0			22
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

TIM TAM 24 O WELL #: 16H RRCID -> 295711 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8691 - 19000

01	48198	X	48198	-0-	-0-	-0-	42102	3	6096	9	Y	5542	5539	0			28
02	53368	X	40528	-0-	-12840	-0-	35599	3	4929	9	Y	4481	4482	0			27
03	56606	X	46357	-0-	-10249	-0-	40466	3	5891	9	Y	5355	5358	0			24
04	51960	X	37747	-0-	-14213	-0-	32640	3	5107	9	Y	4643	4635	0			32
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

TIM TAM 24 R WELL #: 19H RRCID -> 295995 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8879 - 19044

01	62651	X	47971	-0-	-14680	-0-	43257	3	4714	9	Y	4285	4282	0			21
02	49112	X	41119	-0-	-7993	-0-	37133	3	3986	9	Y	3624	3623	0			22
03	51832	X	40795	-0-	-11037	-0-	36564	3	4231	9	Y	3846	3851	0			17
04	47550	X	32883	-0-	-14667	-0-	30313	3	2570	9	Y	2336	2337	0			16
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295998 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8327 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116777	X	98680	-0-	-18097	-0-	92217	3	72	4	Y	5810	5803	0			43
							6391	9									
02	94920	X	87850	-0-	-7070	-0-	82106	3	21	4	Y	5203	5197	0			49
							5723	9									
03	105090	X	94902	-0-	-10188	-0-	89072	3	21	4	Y	5281	5315	0			15
							5809	9									
04	101700	X	88994	-0-	-12706	-0-	83515	3	19	4	Y	4964	4946	0			33
							5460	9									
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									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296010 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7874 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131533	X	115763	-0-	-15770	-0-	109388	3	86	4	Y	5717	5711	0			42
							6289	9									
02	109340	X	98816	-0-	-10524	-0-	93250	3	24	4	Y	5038	5032	0			48
							5542	9									
03	121055	X	106725	-0-	-14330	-0-	101159	3	23	4	Y	5039	5072	0			15
							5543	9									
04	117150	X	98104	-0-	-19046	-0-	92937	3	21	4	Y	4678	4662	0			31
							5146	9									
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									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296024 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8194 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131967	X	108080	-0-	-23887	-0-	101193	3	80	4	Y	6188	6181	0			46
							6807	9									
02	108640	X	95227	-0-	-13413	-0-	89126	3	23	4	Y	5525	5519	0			52
							6078	9									
03	120280	X	102018	-0-	-18262	-0-	95841	3	22	4	Y	5595	5631	0			16
							6155	9									
04	115080	X	94712	-0-	-20368	-0-	88984	3	20	4	Y	5189	5170	0			35
							5708	9									
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									

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
01	68045	X	43882	-0-	-24163	-0-	38139	3	5743	9	Y	5221	5218	0			26
02	51632	X	38387	-0-	-13245	-0-	33770	3	4617	9	Y	4197	4198	0			25
03	51553	X	41230	-0-	-10323	-0-	35882	3	5348	9	Y	4862	4865	0			22
04	49260	X	24005	-0-	-25255	-0-	21010	3	2995	9	Y	2723	2726	0			19
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

TIM TAM 24 T WELL #: 21H RRCID -> 296062 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8925 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43591	X	43591	-0-	-0-	-0-	36063	3	7528	9	Y	6844	6840	0			34
02	53424	X	34496	-0-	-18928	-0-	28791	3	5705	9	Y	5186	5189	0			31
03	55521	X	41998	-0-	-13523	-0-	34660	3	7338	9	Y	6671	6672	0			30
04	51840	X	19449	-0-	-32391	-0-	16277	3	3172	9	Y	2884	2894	0			20
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 Q WELL #: 18H RRCID -> 296135 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8505 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95015	X	63029	-0-	-31986	-0-	53844	3	9185	9	Y	8350	8346	0			42
02	74564	X	62809	-0-	-11755	-0-	54317	3	8492	9	Y	7720	7716	0			46
03	82553	X	57976	-0-	-24577	-0-	50113	3	7863	9	Y	7148	7162	0			32
04	69840	X	59158	-0-	-10682	-0-	51798	3	7360	9	Y	6691	6677	0			46
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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296368 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8668 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120342	X	83478	-0-	-36864	-0-	75393	3	18	4	N	7334	7315	0			57
							8067	9									
02	92484	X	75726	-0-	-16758	-0-	69004	3	30	4	N	6084	6114	0			27
							6692	9									
03	96410	X	66014	-0-	-30396	-0-	59747	3	6267	9	N	5697	5698	0			26
04	88980	X	69304	-0-	-19676	-0-	62565	3	6739	9	N	6126	6113	0			39
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									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296369 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8667 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114483	X	80529	-0-	-33954	-0-	72832	3	18	4	N	6981	6965	0			54
							7679	9									
02	92120	X	59352	-0-	-32768	-0-	53588	3	25	4	N	5217	5248	0			23
							5739	9									
03	95263	X	78333	-0-	-16930	-0-	71395	3	6938	9	N	6307	6301	0			29
04	83310	X	75071	-0-	-8239	-0-	68417	3	6654	9	N	6049	6039	0			39
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									

COUNT TURF 47-38 STATE H WELL #: 11H RRCID -> 296383 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7967 - 18359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169074	X	128853	-0-	-40221	-0-	120255	3	8598	9	Y	7816	7846	0			23
02	129640	X	110571	-0-	-19069	-0-	103381	3	7190	9	Y	6536	6503	0			56
03	143530	X	117686	-0-	-25844	-0-	110533	3	7153	9	Y	6503	6537	0			22
04	137850	X	109112	-0-	-28738	-0-	102443	3	6669	9	Y	6063	6051	0			34
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

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
01	105276	X	74403	-0-	-30873	-0-	66659	3	7744	9	N	7040	7024	0			54
02	86492	X	65674	-0-	-20818	-0-	59038	3	6636	9	N	6033	6061	0			26
03	90024	X	65968	-0-	-24056	-0-	59293	3	6675	9	N	6068	6066	0			28
04	79590	X	65472	-0-	-14118	-0-	58949	3	6523	9	N	5930	5920	0			38
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

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
01	104687	X	72586	-0-	-32101	-0-	67410	3	5176	9	N	4705	4695	0			36
02	83132	X	62834	-0-	-20298	-0-	58562	3	4272	9	N	3884	3903	0			17
03	87575	X	59797	-0-	-27778	-0-	55776	3	4021	9	N	3655	3655	0			17
04	78240	X	56708	-0-	-21532	-0-	52987	3	3721	9	N	3383	3378	0			22
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	EOM BALANCE
01	SHUT-IN	90163	-0-	90163	1526799	77521	3	12642	9	Y	11493	11484	0	78
02	T. A.	109961	-0-	109961	1636760	91103	3	18858	9	Y	17144	17135	0	87
03	T. A.	107740	-0-	107740	1744500	96354	3	11386	9	Y	10351	10399	0	39
04	T. A.	43686	-0-	43686	1788186	35792	3	7894	9	Y	7176	7170	0	45
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-

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	EOM BALANCE
01	SHUT-IN	80834	-0-	80834	1066525	71618	3	9216	9	Y	8378	8361	0	57
02	T. A.	118640	-0-	118640	1185165	109579	3	9061	9	Y	8237	8252	0	42
03	T. A.	76381	-0-	76381	1261546	69493	3	6888	9	Y	6262	6280	0	24
04	T. A.	89475	-0-	89475	1351021	81521	3	7954	9	Y	7231	7210	0	45
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-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296547 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 8297 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT-IN	114975	-0-	114975	1758226	103803	3	11172	9	Y	10156	10138	0	69
02	T. A.	100980	-0-	100980	1859206	92688	3	8292	9	Y	7538	7569	0	38
03	T. A.	101005	-0-	101005	1960211	91547	3	9458	9	Y	8598	8604	0	32
04	T. A.	104425	-0-	104425	2064636	95627	3	8798	9	Y	7998	7980	0	50
05	T. A.	94302	-0-	94302	2158938	86656	3	7646	9	Y	6951	6961	0	40
06	T. A.	7433	-0-	7433	2166371	6607	3	826	9	Y	751	791	0	-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296548 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8700 - 19219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT-IN	109068	-0-	109068	873127	99012	3	10056	9	Y	9142	9120	0	62
02	T. A.	92282	-0-	92282	965409	82917	3	9365	9	Y	8514	8533	0	43
03	T. A.	122381	-0-	122381	1087790	112801	3	9580	9	Y	8709	8719	0	33
04	T. A.	107417	-0-	107417	1195207	99323	3	8094	9	Y	7358	7345	0	46
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-

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	EOM BALANCE
01	114700 X	76847	-0-	-37853	-0-	68051	3	8796	9	N	7996	7978	0	62
02	94892 X	66716	-0-	-28176	-0-	59167	3	7549	9	N	6863	6895	0	30
03	99634 X	67768	-0-	-31866	-0-	59610	3	8158	9	N	7416	7412	0	34
04	87780 X	67851	-0-	-19929	-0-	60296	3	7555	9	N	6868	6858	0	44
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

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297350 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR L WELL #: 13H RRCID -> 298384 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8601 - 19039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	8438	-0-	8438	8438	6270	3	2168	9	Y	1971	1968	0	3
03	SHUT IN	51109	-0-	51109	59547	37083	3	14026	9	Y	12751	12743	0	11
04	SHUT IN	2278	-0-	2278	61825	1821	3	457	9	Y	415	425	0	1
*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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CLYDE VAN DUSEN 12 WR M WELL #: 14H RRCID -> 298385 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 8518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		385	-0-	385	385	385	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		3346	-0-	3346	3731	3323	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
04	SHUT IN		695	-0-	695	4426	695	3			Y	-0-					-0-
*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-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR O WELL #: 15H RRCID -> 298386 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9284 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		4076	-0-	4076	4076	3205	3	871	9	Y	792	791	0			1
03	41675	X	37599	-0-	-4076	-0-	27510	3	10089	9	Y	9172	9165	0			8
04	21660	X	4242	-0-	-17418	-0-	3094	3	1148	9	Y	1044	1051	0			1
*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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR K WELL #: 12H RRCID -> 298392 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 18987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1765	-0-	1765	1765	1497	3	268	9	Y	244	244	0			-0-
*03	92479	X	90714	-0-	-1765	-0-	63903	3	26811	9	Y	24374	24353	0			21
*04	39900	X	21971	-0-	-17929	-0-	15908	3	6063	9	Y	5512	5526	0			7
*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

LEONATUS 11 WR J WELL #: 12H RRCID -> 298412 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8757 - 18965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		6657	-0-	6657	6657	5942	3	715	9	Y	650	649	0			1
04	SHUT IN		2427	-0-	2427	9084	2160	3	267	9	Y	243	244	0			-0-
*05	54777	X	-0-	-0-	-54777	-0-					Y	-0-					-0-
06	53010	X	-0-	-0-	-53010	-0-					Y	-0-					-0-

LEONATUS 11 WR K WELL #: 13H RRCID -> 298413 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8543 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		30692	-0-	30692	30808	22141	3	8551	9	Y	7774	7767	0			7
04	SHUT IN		27419	-0-	27419	58227	20376	3	7043	9	Y	6403	6402	0			8
*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

LEONATUS 11 WR L WELL #: 14H RRCID -> 298414 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		38195	-0-	38195	38308	27569	3	10626	9	Y	9660	9652	0			8
04	SHUT IN		50312	-0-	50312	88620	38651	3	11661	9	Y	10601	10596	0			13
*05	SHUT IN		14987	-0-	14987	103607	12013	3	2974	9	Y	2704	2714	0			3
06	SHUT IN		166415	-0-	166415	270022	133675	3	32740	9	Y	29764	29732	0			35

LEONATUS 11 WR M WELL #: 15H RRCID -> 298415 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 8484 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		65075	-0-	65075	65131	46147	3	18928	9	Y	17207	17192	0			15
04	SHUT IN		77437	-0-	77437	142568	59044	3	18393	9	Y	16721	16715	0			21
*05	SHUT IN		48779	-0-	48779	191347	38232	3	10547	9	Y	9588	9597	0			12
06	SHUT IN		210609	-0-	210609	401956	169067	3	41542	9	Y	37765	37732	0			45

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	SHUT IN		45738	-0-	45738	45738	35505	3	38	4	Y	9268	9229	0			39
							10195	9									
02	SHUT IN		86233	-0-	86233	131971	69462	3	1	4	Y	15245	15242	0			42
							16770	9									
03	SHUT-IN		125914	-0-	125914	257885	101707	3	24207	9	Y	22006	22012	0			36
04	SHUT-IN		111273	-0-	111273	369158	92716	3	1	4	Y	16869	16866	0			39
							18556	9									
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									

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
01	SHUT IN		67594	-0-	67594	67594	51687	3	56	4	Y	14410	14350	0			60
							15851	9									
02	SHUT IN		122159	-0-	122159	189753	94357	3	1	4	Y	25274	25264	0			70
							27801	9									
03	SHUT-IN		76862	-0-	76862	266615	59209	3	17653	9	Y	16048	16092	0			26
04	SHUT-IN		123853	-0-	123853	390468	98776	3	1	4	Y	22796	22769	0			53
							25076	9									
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									

LOOKOUT 7 FEE WR I WELL #: 10H RRCID -> 298586 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8545 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		35578	-0-	35578	35578	27449	3	30	4	Y	7363	7332	0			31
							8099	9									
02	SHUT IN		98751	-0-	98751	134329	81509	3	1	4	Y	15674	15661	0			44
							17241	9									
03	SHUT IN		165534	-0-	165534	299863	141333	3	24201	9	Y	22001	22009	0			36
04	SHUT IN		142974	-0-	142974	442837	123323	3	1	4	Y	17864	17859	0			41
							19650	9									
*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									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			93
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					93
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	837	X	689	-0-	-148	-0-	25	3	664	9	Y	604	770	1			972
02	T. A.		2077	-0-	2077	2077	847	3	1230	9	Y	1118	1141	1			949
*03	T. A.		614	-0-	614	2691	364	3	250	9	Y	227	375	1			801
04	T. A.		2	-0-	2	2693	2	3			Y	-0-					801
05	2697	X	4	-0-	-2693	-0-	4	3			Y	-0-					801
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	8					551
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					551
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					661
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					742
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					743
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					743

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					594
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					594
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					642
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	377	1			265
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	23	-0-	-8254	-0-	23	3			Y	-0-					165
02	T. A.		8883	-0-	8883	8883	8882	3	1	9	Y	1	1	0			165
03	T. A.		8227	-0-	8227	17110	7861	3	366	9	Y	333	312	0			186
04	T. A.		9182	-0-	9182	26292	8845	3	337	9	Y	306	407	0			85
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-

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1			109
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					109
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	3277	3	1393	9	Y	1266	883	1			492
04	3540	X	2749	-0-	-791	-0-	1730	3	1019	9	Y	926	871	1			547
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

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	514 248	1 9	7383	3	Y	225	199	0			89
02	7280	X	6722	-0-	-558	-0-	499 178	1 9	6045	3	Y	162	158	0			93
03	8060	X	6807	-0-	-1253	-0-	531 245	1 9	6031	3	Y	223	175	0			141
04	7890	X	4948	-0-	-2942	-0-	338 261	1 9	4349	3	Y	237	190	0			188
05	8153	X	2665	-0-	-5488	-0-	165 61	1 9	2439	3	Y	55	210	0			33
06	7890	X	3439	-0-	-4451	-0-	180 257	1 9	3002	3	Y	234	116	0			151

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	40	-0-	-15522	-0-	40	3			Y	-0-					347
02	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15684	3	1	9	Y	1	1	0			347
03	13981	X	13666	-0-	-315	-0-	13148	3	518	9	Y	471	555	0			263
04	11580	X	9597	-0-	-1983	-0-	8940	3	657	9	Y	597	695	0			165
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

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
01	9858	X	8549	-0-	-1309	-0-	543	1	7799	3	Y	188	161	0			75
							207	9									
02	8904	X	6933	-0-	-1971	-0-	506	1	6131	3	Y	269	189	0			155
							296	9									
03	9858	X	6863	-0-	-2995	-0-	524	1	5952	3	Y	352	284	0			223
							387	9									
04	8280	X	6439	-0-	-1841	-0-	447	1	5748	3	Y	222	269	0			176
							244	9									
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									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	57	1			124
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					124
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					124
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					124

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					639
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					639
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					639
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					640
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

01	7254	X	3683	-0-	-3571	-0-	992	1	2505	3	N	169	963	1			460
							186	9									
02	6552	X	3219	-0-	-3333	-0-	896	1	2313	3	N	9					469
							10	9									
03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	992	1	7128	3	N	1085	949	1			605
							1194	9									
04	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	960	1	7269	3	N	1056	953	1			708
							1162	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	110	3	75	9	N	68					544
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					544
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					544
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	659	3	151	9	N	137					681
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

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
01	4991	X	8	-0-	-4983	-0-	8	3			Y	-0-					315
02	T. A.		3241	-0-	3241	3241	3241	3			Y	-0-	1	0			314
03	T. A.		3359	-0-	3359	6600	2850	3	509	9	Y	463	519	0			258
04	T. A.		4922	-0-	4922	11522	4218	3	704	9	Y	640	721	0			177
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					827
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					828
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	17	0			33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	34	0			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					1392
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1392

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
01	2728	X	1018	-0-	-1710	-0-	930	1	88	3	N	-0-					320
02	2464	X	985	-0-	-1479	-0-	810	1	142	3	N	30					350
							33	9									
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	930	1	436	3	N	6					356
							7	9									
04	990	X	948	-0-	-42	-0-	900	1	36	3	N	11					367
							12	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
01	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	3			N	-0-					301
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	382	3			N	-0-					301
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					301
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					301
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					301
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					301

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	28	1	7057	3	N	412	477	1			379
							453	9									
02	5432	X	5206	-0-	-226	-0-	5061	3	145	9	N	132					511
03	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	7499	3	595	9	N	541	477	1			575
04	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7223	3	652	9	N	593	474	1			694
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

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

01	8432	X	7032	-0-	-1400	-0-	202	1	6389	3	Y	401	537	0			245
							441	9									
02	8176	X	6916	-0-	-1260	-0-	208	1	6095	3	Y	557	489	0			313
							613	9									
03	9052	X	8496	-0-	-556	-0-	184	1	7543	3	Y	699	753	0			259
							769	9									
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	211	1	7361	3	Y	639	685	0			213
							703	9									
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							

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	39					676
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					676
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198					874
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					933
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					933
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					933

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

01	5921	X	1168	-0-	-4753	-0-	34	1	1092	3	Y	38	53	0			23
							42	9									
02	3248	X	1169	-0-	-2079	-0-	35	1	1016	3	Y	107	70	0			60
							118	9									
03	3596	X	1563	-0-	-2033	-0-	33	1	1358	3	Y	156	158	0			58
							172	9									
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	150	1	5241	3	Y	695	521	0			232
							765	9									
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	41	3	204	9	Y	185	115	1			364
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-					364
03	3317	X	1791	-0-	-1526	-0-	1310	3	481	9	Y	437	631	1			170
04	3210	X	644	-0-	-2566	-0-	444	3	200	9	Y	182	244	1			108
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

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

01	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	163	1	2346	3	Y	75	61	0			30
							83	9									
02	T. A.		2342	-0-	2342	2342	163	1	1972	3	Y	188	110	0			108
							207	9									
03	T. A.		2503	-0-	2503	4845	183	1	2076	3	Y	222	190	0			140
							244	9									
04	T. A.		9504	-0-	9504	14349	671	1	8625	3	Y	189	179	0			150
							208	9									
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									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	118	1	3746	3	Y	189	246	0			115
							208	9									
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	152	1	4459	3	Y	322	256	0			181
							354	9									
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	122	1	4998	3	Y	378	419	0			140
							416	9									
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	123	1	4298	3	Y	373	389	0			124
							410	9									
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-

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	640	1	9192	3	Y	1030	920	0			408
							1133	9									
02	T. A.		6436	-0-	6436	6436	452	1	5481	3	Y	457	602	0			263
							503	9									
03	T. A.		8267	-0-	8267	14703	621	1	7048	3	Y	544	463	0			344
							598	9									
04	T. A.		5121	-0-	5121	19824	344	1	4424	3	Y	321	410	0			255
							353	9									
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									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

01	13671	X	36	-0-	-13635	-0-	36	3			Y	-0-					55
02	T. A.		14003	-0-	14003	14003	14003	3			Y	-0-					55
03	T. A.		11693	-0-	11693	25696	11515	3	178	9	Y	162	127	0			90
04	T. A.		11247	-0-	11247	36943	11103	3	144	9	Y	131	185	0			36
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	20805	3			Y	-0-					-0-
03	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	17151	3	182	9	Y	165	73	0			92
04	15300	X	14801	-0-	-499	-0-	14504	3	297	9	Y	270	287	0			75
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-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					241
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					241
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					260
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	202	1	960	3	Y	117					431
							129	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	67	1	187	3	Y	26	146	0			311
							29	9									
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	133	1	59	3	Y	10	61	0			260
							11	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	418	1	721	3	Y	1	67	0			194
							1	9									
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

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95					246
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124					370

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	156	1			67
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					67
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					67
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	8	3	2	9	Y	2					69
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					69
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					69

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-	530	1			297
02	980	X	64	-0-	-916	-0-	64	3			Y	-0-					297
03	3224	X	706	-0-	-2518	-0-	606	3	100	9	Y	91					388
04	3120	X	221	-0-	-2899	-0-	189	3	32	9	Y	29					417
05	3224	X	56	-0-	-3168	-0-	56	3			Y	-0-					417
06	750	X	33	-0-	-717	-0-	33	3			Y	-0-					417

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					348
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					350
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					350
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					357
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79					436
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103					539

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4634	-0-	1534	1534	790	1	3753	3	Y	83					249
							91	9									
02	2800	N	3214	-0-	414	1948	797	1	2215	3	Y	184	84	0			349
							202	9									
03	3100	N	1284	-0-	-1816	132	859	1	382	3	Y	39	68	0			320
							43	9									
04	1657	X	1525	-0-	-132	-0-	542	1	935	3	Y	44	82	0			282
							48	9									
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									

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

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

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28365	X	19067	-0-	-9298	-0-	576	1	18256	3	Y	214	292	0			131
							235	9									
02	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	415	1	12156	3	Y	276	252	0			155
							304	9									
03	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	591	1	24228	3	Y	604	535	0			224
							664	9									
04	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	416	1	14534	3	Y	567	602	0			189
							624	9									
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							

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	858	1	14045	3	Y	595	634	0			163
							655	9									
02	T. A.		12473	-0-	12473	12473	695	1	11235	3	Y	494	499	0			158
							543	9									
03	T. A.		13837	-0-	13837	26310	782	1	12507	3	Y	498	520	0			136
							548	9									
04	T. A.		11578	-0-	11578	37888	788	1	10621	3	Y	154	242	0			48
							169	9									
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	488 1558	1 9	10493	3	N	1416	1415	0			19
02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	366 990	1 9	7920	3	N	900	895	0			24
03	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	374 1059	1 9	9086	3	N	963	946	0			41
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	220 11	1 4	6303 699	3 9	N	635	663	0			13
05	3937	X	279	-0-	-3658	-0-	9 21	1 9	249	3	N	19	32	0			-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1649	3	259	9	N	235	357	1			451
02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					451
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					451
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					451
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					451
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

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

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

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

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

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

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105183	X	25007	-0-	-80176	-0-	18724	3	6283	9	N	5712	5719	0			48
02	37688	X	15818	-0-	-21870	-0-	11467	3	4351	9	N	3955	3963	0			40
03	41323	X	8465	-0-	-32858	-0-	4711	3	3754	9	N	3413	3416	0			37
04	33990	X	4818	-0-	-29172	-0-	3249	3	1569	9	N	1426	1451	0			12
05	31837	X	598	-0-	-31239	-0-	383	3	215	9	N	195	205	0			2
06	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					N	NO RPT					2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8990	X	2693	-0-		-6297	-0-	1376	3	1317	9	N	1197	1195	0			10
02	3387	X	3387	-0-		-0-	-0-	2988	3	399	9	N	363	369	0			4
03	4276	X	4276	-0-		-0-	-0-	4268	3	8	9	N	7	11	0			-0-
04	3480	X	-0-	-0-		-3480	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-		-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	4140	X	NO RPT	-0-		-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

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-

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

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-

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

01	0	N	-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-

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

01	6758	X	2036	-0-		-4722	-0-	1640	3	22	4	Y	340	378	0	2	1	28
								374	9									
02	1414	X	1414	-0-		-0-	-0-	1018	3	9	4	Y	352	331	0	2	1	47
								387	9									
03	6231	X	361	-0-		-5870	-0-	30	3	9	4	Y	293	307	0			33
								322	9									
04	5310	X	412	-0-		-4898	-0-	137	3	12	4	Y	239	246	0	1	8	25
								263	9									
05	4526	X	1027	-0-		-3499	-0-	640	3	17	4	Y	336	319	0			42
								370	9									
06	10960	X	10960	-0-		-0-	-0-	10186	3	44	4	Y	664	647	0	3	1	56
								730	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	8432	X	6965	-0-	-1467	-0-	4937	3	41	4	Y	1806	1855	0	8	1	94
							1987	9									
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	3166	3	38	4	Y	1640	1578	0	8	1	147
							1804	9					1	8			
03	8432	X	6672	-0-	-1760	-0-	4973	3	39	4	Y	1509	1480	0	12	1	164
							1660	9									
04	7020	X	5462	-0-	-1558	-0-	4528	3	36	4	Y	816	909	0	3	1	65
							898	9					3	8			
05	7254	X	5642	-0-	-1612	-0-	4809	3	34	4	Y	726	730	0	2	1	59
							799	9									
06	6750	X	4820	-0-	-1930	-0-	4211	3	34	4	Y	523	547	0	1	1	34
							575	9									

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
01	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	31	1	7896	3	Y	1808	1780	0	12	1	79
							30	4	1989	9							
02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	3	3	2	4	Y	107	173	0	3	1	10
							118	9									
03	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					-0-
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							

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 10543 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6352	-0-	-158	-0-	5741	3	9	4	Y	547	552	0	10	1	28
							602	9									
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	4880	3	8	4	Y	501	473	0	12	1	44
							551	9									
03	6913	X	5829	-0-	-1084	-0-	5184	3	10	4	Y	577	546	0	13	1	62
							635	9									
04	6690	X	5614	-0-	-1076	-0-	4976	3	11	4	Y	570	583	0	4	1	45
							627	9									
05	6913	X	5810	-0-	-1103	-0-	5212	3	8	4	Y	536	534	0	3	1	44
							590	9									
06	6150	X	5362	-0-	-788	-0-	4857	3	18	4	Y	443	456	0	2	1	29
							487	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	284
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	284
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	284
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	284
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	284
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	284

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

01	7502	X	243	-0-	-7259	-0-	23	3	7	4	Y	194	202	0			21
							213	9									
02	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	60	1	8676	3	Y	137	123	0	19	1	16
							8	4	151	9							
03	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	67	1	11228	3	Y	217	181	0	26	1	26
							11	4	239	9							
04	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	61	1	10738	3	Y	172	175	0	7	1	16
							10	4	189	9							
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-

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

01	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	46	1	3898	3	Y	309	314	0	6	1	32
							16	4	340	9							
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	34	1	4977	3	Y	251	240	0	11	1	32
							13	4	276	9							
03	5797	X	4814	-0-	-983	-0-	26	1	4446	3	Y	299	282	0	10	1	39
							13	4	329	9							
04	5610	X	3889	-0-	-1721	-0-	20	1	3576	3	Y	255	267	0	2	1	25
							12	4	281	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6379	-0-		-1619	-0-		58 1	5009	3	Y	1172	1191	0	6	1	124
									23 4	1289	9							
02	8822	X	8822	-0-		-0-	-0-		50 1	7458	3	Y	1174	1130	0	13	1	155
									23 4	1291	9							
03	9452	X	9452	-0-		-0-	-0-		48 1	8189	3	Y	1085	1079	0	15	1	146
									21 4	1194	9							
04	9092	X	9092	-0-		-0-	-0-		44 1	7906	3	Y	1020	1063	0	4	1	99
									20 4	1122	9							
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							

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					89
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					64
06	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

01	10447	X	6866	-0-		-3581	-0-		24 1	5935	3	Y	809	805	0	8	1	35
									17 4	890	9							
02	6458	X	6458	-0-		-0-	-0-		26 1	5669	3	Y	682	634	0	22	1	61
									13 4	750	9							
03	10943	X	7238	-0-		-3705	-0-		27 1	6497	3	Y	636	652	0	13	1	32
									14 4	700	9							
04	10590	X	7150	-0-		-3440	-0-		26 1	6342	3	Y	698	650	0	47	1	33
									14 4	768	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	39	1	9677	3	Y	510	496	0	16	1	22
							13	4	561	9							
02	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	39	1	8503	3	Y	448	404	0	27	1	39
							10	4	493	9							
03	14601	X	9519	-0-	-5082	-0-	39	1	9043	3	Y	383	388	0	15	1	19
							16	4	421	9							
04	14130	X	7070	-0-	-7060	-0-	27	1	6669	3	Y	331	310	0	24	1	16
							10	4	364	9							
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							

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
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	15	1	3687	3	Y	575	576	0	5	1	25
							17	4	633	9							
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	13	1	2753	3	Y	599	556	0	14	1	54
							15	4	659	9							
03	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	12	1	2986	3	Y	817	824	0	6	1	41
							22	4	899	9							
04	3990	X	3560	-0-	-430	-0-	11	1	2834	3	Y	633	601	0	42	1	30
							19	4	696	9			1	8			
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							

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

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-

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

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-

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

01	2728	X	367	-0-	-2361	-0-	32	1	276	3	Y	44	52	0			3
							11	4	48	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

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

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

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

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

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

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

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-

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

01	18073	X	17530	-0-	-543	-0-	179	1	15269	3	Y	1854	1885	0	20	1	195
							43	4	2039	9							
02	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	109	1	15989	3	Y	1642	1590	0	31	1	215
							38	4	1806	9			1	8			
03	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	102	1	17286	3	Y	1750	1697	0	34	1	234
							38	4	1925	9							
04	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	92	1	16395	3	Y	1617	1684	0	9	1	156
							38	4	1779	9			2	8			
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							

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	97	1	8248	3	Y	728	754	0	12	1	76
							12	4	801	9							
02	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	56	1	8155	3	Y	782	739	0	17	1	102
							13	4	860	9							
03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	51	1	8707	3	Y	769	750	0	19	1	102
							12	4	846	9							
04	9210	X	8470	-0-	-740	-0-	43	1	7643	3	Y	702	731	0	5	1	68
							12	4	772	9							
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							

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3810	-0-	-1584	-0-	3156	3	9	4	Y	586	599	0	4	1	30
							645	9									
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3338	3	8	4	Y	562	535	0	7	1	50
							618	9									
03	5022	X	4329	-0-	-693	-0-	3760	3	7	4	Y	511	500	0	6	1	55
							562	9									
04	4320	X	4166	-0-	-154	-0-	3622	3	7	4	Y	488	502	0	2	1	39
							537	9									
05	4402	X	4352	-0-	-50	-0-	3814	3	7	4	Y	483	482	0	1	1	39
							531	9									
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	3936	3	8	4	Y	540	543	0	1	1	35
							594	9									

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
01	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	10	1	2451	3	Y	555	561	0	4	1	24
							36	4	611	9							
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	9	1	1979	3	Y	511	475	0	12	1	46
							32	4	562	9			2	8			
03	3689	X	3555	-0-	-134	-0-	12	1	2806	3	Y	631	638	0	7	1	32
							43	4	694	9							
04	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	10	1	2484	3	Y	582	543	0	39	1	27
							45	4	640	9			5	8			
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							

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
01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	33	1	8068	3	Y	613	606	0	11	1	27
							20	4	674	9							
02	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	34	1	7460	3	Y	560	514	0	23	1	50
							16	4	616	9							
03	8494	X	7279	-0-	-1215	-0-	28	1	6593	3	Y	581	589	0	13	1	29
							19	4	639	9							
04	8520	X	5255	-0-	-3265	-0-	19	1	4711	3	Y	463	437	0	32	1	22
							16	4	509	9			1	8			
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							

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
01	12803	X	10839	-0-	-1964	-0-	41	1	10066	3	Y	651	650	0	10	1	28
							16	4	716	9							
02	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	41	1	8834	3	Y	688	631	0	23	1	62
							12	4	757	9							
03	13330	X	11107	-0-	-2223	-0-	44	1	10365	3	Y	621	636	0	16	1	31
							15	4	683	9							
04	12900	X	10809	-0-	-2091	-0-	41	1	10036	3	Y	652	607	0	45	1	31
							15	4	717	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
02	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	6	1	1340	3	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-					-0-
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							

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 10149 - 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
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-

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 10163 - 14853

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

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 10193 - 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
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-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10091 - 14913

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

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

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

01	7037	X	6111	-0-	-926	-0-	45	1	5526	3	Y	480	486	0	7	1	27
							12	4	528	9							
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	68	1	3616	3	Y	558	536	0	7	1	42
							76	4	614	9							
03	6696	X	5960	-0-	-736	-0-	10	1	5125	3	Y	731	705	0	9	1	59
							21	4	804	9							
04	5910	X	5486	-0-	-424	-0-	31	1	4617	3	Y	733	743	0	2	1	46
							32	4	806	9			1	8			
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									

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

01	2666	X	1209	-0-	-1457	-0-	32	1	1098	3	Y	64	69	0	2	1	4
							9	4	70	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

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-

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

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-

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

01	11625	X	1	-0-	-11624	-0-	1	1			Y	-0-	120	0			70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					70
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					70
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			68
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					68

STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	19	0			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

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

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

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-

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	7967 X	120	-0-	-7847	-0-	11	3	8	4	Y	92	111	0			10
						101	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

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

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

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

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
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-

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

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
01	6293 X	1665	-0-	-4628	-0-	3	1	575	3	Y	971	952	0	1	1	45
						19	4	1068	9							
02	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	34	1	1542	3	Y	753	738	0	4	1	55
						23	4	828	9			1	8			
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	40	1	805	3	Y	453	476	0	2	1	30
						44	4	498	9							
04	1620 X	740	-0-	-880	-0-	28	1	458	3	Y	204	216	0	2	8	16
						30	4	224	9							
05	2480 X	960	-0-	-1520	-0-	28	1	794	3	Y	98	106	0			8
						30	4	108	9							
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	8618	X	6034	-0-	-2584	-0-	39	1	5297	3	Y	600	640	0	7	1	27
							38	4	660	9							
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	40	1	4083	3	Y	324	319	0	8	1	23
							27	4	356	9			1	8			
03	8773	X	5048	-0-	-3725	-0-	45	1	4481	3	Y	429	415	0	9	1	28
							50	4	472	9							
04	8490	X	2321	-0-	-6169	-0-	30	1	1765	3	Y	449	440	0	1	1	34
							32	4	494	9			2	8			
05	6045	X	1247	-0-	-4798	-0-	30	1	1090	3	Y	87	113	0	1	1	7
							31	4	96	9							
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-	7	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
01	6727	X	5323	-0-	-1404	-0-	33	1	4524	3	Y	672	715	0	7	1	31
							27	4	739	9							
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	24	1	3596	3	Y	527	512	0	8	1	38
							16	4	580	9							
03	5673	X	3986	-0-	-1687	-0-	29	1	3169	3	Y	687	673	0	7	1	45
							32	4	756	9							
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	28	1	5568	3	Y	872	846	0	3	1	67
							30	4	959	9			1	8			
*05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	36	1	5446	3	Y	859	858	0	2	1	66
							39	4	945	9							
06	5160	X	4525	-0-	-635	-0-	32	1	4034	3	Y	330	365	0	1	1	30
							96	4	363	9							

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
01	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	37	1	18719	3	Y	3223	3251	0	30	1	54
							24	4	3545	9							
02	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	31	1	16254	3	Y	2426	2363	0	37	1	79
							11	4	2669	9			1	8			
03	21266	X	20900	-0-	-366	-0-	46	1	17856	3	Y	2711	2647	0	42	1	101
							16	4	2982	9							
04	20580	X	19443	-0-	-1137	-0-	40	1	17067	3	Y	2120	2162	0	11	1	46
							4	4	2332	9			2	8			
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									

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
01	19499	X	12749	-0-	-6750	-0-	42	1	10514	3	Y	1968	1990	0	16	1	33
							28	4	2165	9							
02	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	39	1	8858	3	Y	1869	1820	0	20	1	61
							14	4	2056	9			1	8			
03	16771	X	11959	-0-	-4812	-0-	57	1	9317	3	Y	2332	2284	0	21	1	88
							20	4	2565	9							
04	13770	X	11165	-0-	-2605	-0-	51	1	8125	3	Y	2713	2735	0	5	1	59
							5	4	2984	9			2	8			
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	22196	X	17825	-0-	-4371	-0-	45	1	17082	3	Y	608	602	0	25	1	10
							29	4	669	9							
02	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	37	1	14305	3	Y	766	721	0	30	1	24
							13	4	843	9			1	8			
03	19592	X	16737	-0-	-2855	-0-	53	1	15360	3	Y	1186	1133	0	33	1	44
							19	4	1305	9							
04	18960	X	16000	-0-	-2960	-0-	47	1	14384	3	Y	1423	1426	0	8	1	31
							4	4	1565	9			2	8			
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									

ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517

01	6014	X	251	-0-	-5763	-0-	117	3	43	4	Y	83	115	0			3
							91	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241

01	17422	X	14869	-0-	-2553	-0-	13747	3	212	4	Y	827	819	0	21	1	25
							910	9									
02	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	11280	3	23	4	Y	692	663	0	25	1	29
							761	9									
03	15345	X	15067	-0-	-278	-0-	13847	3	3	4	Y	1106	1062	0	31	1	42
							1217	9									
04	14850	X	14106	-0-	-744	-0-	12727	3	1	4	Y	1253	1254	0	8	1	32
							1378	9					1	8			
05	15345	X	14215	-0-	-1130	-0-	13004	3	33	4	Y	1071	1069	0	4	1	30
							1178	9									
06	14580	X	13646	-0-	-934	-0-	12484	3	7	4	Y	1050	1051	0	3	1	26
							1155	9									

ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

01	13795	X	13279	-0-	-516	-0-	11789	3	189	4	Y	1183	1184	0	16	1	37
							1301	9									
02	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	10553	3	24	4	Y	1235	1199	0	20	1	53
							1359	9									
03	12741	X	12521	-0-	-220	-0-	11142	3	3	4	Y	1251	1234	0	22	1	48
							1376	9									
04	12330	X	11644	-0-	-686	-0-	10265	3	1	4	Y	1253	1262	0	6	1	32
							1378	9					1	8			
05	12741	X	11763	-0-	-978	-0-	9988	3	31	4	Y	1585	1569	0	4	1	44
							1744	9									
06	12330	X	10718	-0-	-1612	-0-	9236	3	6	4	Y	1342	1351	0	2	1	33
							1476	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

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
01	11346	X	10459	-0-	-887	-0-	9044	3	159	4	Y	1142	1148	0	12	1	35
							1256	9									
02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	8111	3	24	4	Y	964	943	0	15	1	41
							1060	9									
03	10819	X	9869	-0-	-950	-0-	8770	3	3	4	Y	996	981	0	17	1	39
							1096	9									
04	10470	X	9291	-0-	-1179	-0-	8297	3	1	4	Y	903	914	0	4	1	23
							993	9					1	8			
05	10788	X	9426	-0-	-1362	-0-	8445	3	33	4	Y	862	858	0	3	1	24
							948	9									
06	10110	X	8855	-0-	-1255	-0-	8008	3	7	4	Y	764	767	0	2	1	19
							840	9									

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

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
01	13144	X	12412	-0-	-732	-0-	11149	3	5	4	Y	1144	1134	0	14	1	23
							1258	9									
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	9846	3	9	4	Y	854	841	0	18	1	18
							939	9									
03	13082	X	11815	-0-	-1267	-0-	10761	3	1	4	Y	957	939	0	21	1	15
							1053	9									
04	12660	X	11384	-0-	-1276	-0-	10446	3	3	4	Y	850	841	0	6	1	17
							935	9					1	8			
05	13082	X	11927	-0-	-1155	-0-	10874	3	4	4	Y	954	953	0	3	1	15
							1049	9									
06	12000	X	11684	-0-	-316	-0-	10744	3	2	4	Y	853	855	0	2	1	11
							938	9									

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

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
01	16523	X	15584	-0-	-939	-0-	13741	3	6	4	Y	1670	1655	0	18	1	34
							1837	9									
02	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	12432	3	12	4	Y	1595	1572	0	24	1	33
							1755	9									
03	15965	X	15256	-0-	-709	-0-	13393	3	1	4	Y	1693	1673	0	26	1	27
							1862	9									
04	15450	X	14935	-0-	-515	-0-	13064	3	3	4	Y	1698	1684	0	6	1	34
							1868	9					1	8			
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									

GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

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
01	15500	X	12157	-0-	-3343	-0-	10983	3	5	4	Y	1063	1050	0	15	1	21
							1169	9									
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	9526	3	10	4	Y	820	805	0	19	1	17
							902	9									
03	13702	X	11165	-0-	-2537	-0-	10267	3	1	4	Y	815	798	0	21	1	13
							897	9									
04	13260	X	10175	-0-	-3085	-0-	9422	3	3	4	Y	682	675	0	5	1	14
							750	9					1	8			
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	7223	X	5000	-0-	-2223	-0-	3244	3	33	4	Y	1566	1665	0	6	1	103
							1723	9									
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	1253	3	40	4	Y	1118	1051	0	3	1	166
							1230	9					1	8			
03	5363	X	4960	-0-	-403	-0-	2335	3	32	4	Y	2357	2267	0	6	1	250
							2593	9									
04	5190	X	2895	-0-	-2295	-0-	1530	3	27	4	Y	1216	1344	0	1	1	117
							1338	9					4	8			
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									

STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488

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-

STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 10635 - 15325

01	14105	X	12380	-0-	-1725	-0-	11562	3	9	4	Y	735	790	0	15	1	48
							809	9									
02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	11918	3	208	4	Y	970	855	0	22	1	141
							1067	9									
03	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	12836	3	10	4	Y	731	772	0	25	1	75
							804	9									
04	12390	X	12292	-0-	-98	-0-	11367	3	13	4	Y	829	818	0	6	1	79
							912	9					1	8			
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									

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

01	12772	X	4334	-0-	-8438	-0-	3320	3	15	4	Y	908	923	0	5	1	60
							999	9									
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	1941	3	41	4	Y	579	548	0	4	1	86
							637	9					1	8			
03	12183	X	6038	-0-	-6145	-0-	5549	3	15	4	Y	431	460	0	12	1	45
							474	9									
04	9240	X	4059	-0-	-5181	-0-	3659	3	16	4	Y	349	356	0	2	1	33
							384	9					3	8			
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 10640 - 15236

01	10881	X	9897	-0-	-984	-0-	8620	3	12	4	Y	1150	1195	0	12	1	75
							1265	9									
02	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	7567	3	135	4	Y	843	779	0	16	1	123
							927	9									
03	9579	X	9173	-0-	-406	-0-	8201	3	11	4	Y	874	889	0	17	1	91
							961	9									
04	9270	X	8677	-0-	-593	-0-	7974	3	11	4	Y	629	654	0	5	1	60
							692	9					1	8			
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									

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

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-

GEMINI WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 10796 - 15153

01	14322	X	12924	-0-	-1398	-0-	11536	3	6	4	Y	1256	1248	0	16	1	25
							1382	9									
02	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	10041	3	10	4	Y	1096	1078	0	20	1	23
							1206	9									
03	14074	X	11701	-0-	-2373	-0-	10519	3	1	4	Y	1074	1059	0	21	1	17
							1181	9									
04	13620	X	11516	-0-	-2104	-0-	10377	3	3	4	Y	1033	1023	0	5	1	21
							1136	9					1	8			
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									

STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 10680 - 15240

01	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	9120	3	19	4	Y	1675	1781	0	12	1	110
							1843	9									
02	9744	X	9721	-0-	-23	-0-	8025	3	149	4	Y	1406	1293	0	15	1	207
							1547	9					1	8			
03	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	9255	3	19	4	Y	1422	1463	0	17	1	149
							1564	9									
04	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	8717	3	17	4	Y	1657	1641	0	4	1	159
							1823	9					2	8			
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	10782	3	25	4	Y	1162	1162	0	15	1	82
							1278	9									
02	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	9568	3	30	4	Y	1024	1019	0	19	1	68
							1126	9									
03	12307	X	11794	-0-	-513	-0-	10606	3	33	4	Y	1050	1042	0	21	1	55
							1155	9									
04	11910	X	11494	-0-	-416	-0-	10264	3	32	4	Y	1089	1091	0	5	1	47
							1198	9					1	8			
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									

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	17235	3	31	4	Y	1338	1328	0	25	1	94
							1472	9									
02	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	21093	3	44	4	Y	1164	1138	0	44	1	76
							1280	9									
03	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	18548	3	46	4	Y	1219	1192	0	40	1	63
							1341	9									
04	18120	X	15101	-0-	-3019	-0-	13669	3	38	4	Y	1267	1266	0	8	1	55
							1394	9					1	8			
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	12232	3	18	4	Y	733	722	0	16	1	51
							806	9									
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	10755	3	25	4	Y	626	615	0	21	1	41
							689	9									
03	12772	X	12555	-0-	-217	-0-	11845	3	28	4	Y	620	606	0	23	1	32
							682	9									
04	12360	X	11237	-0-	-1123	-0-	10591	3	23	4	Y	566	568	0	5	1	24
							623	9					1	8			
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	14291	3	32	4	Y	1592	1577	0	18	1	112
							1751	9									
02	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	13592	3	40	4	Y	1371	1366	0	25	1	92
							1508	9									
03	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	15361	3	46	4	Y	1399	1389	0	29	1	73
							1539	9									
04	15570	X	14075	-0-	-1495	-0-	12480	3	40	4	Y	1414	1420	0	5	1	61
							1555	9					1	8			
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	15190	X	12918	-0-	-2272	-0-	11895	3	21	4	Y	911	913	0	14	1	64
							1002	9									
02	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	10853	3	29	4	Y	938	921	0	18	1	63
							1032	9									
03	14849	X	13365	-0-	-1484	-0-	12227	3	35	4	Y	1003	993	0	21	1	52
							1103	9									
04	14370	X	12553	-0-	-1817	-0-	11391	3	31	4	Y	1028	1029	0	5	1	45
							1131	9					1	8			
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									

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
01	14043	X	13063	-0-	-980	-0-	11179	3	32	4	Y	1684	1664	0	16	1	119
							1852	9									
02	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	10136	3	36	4	Y	1369	1375	0	21	1	92
							1506	9									
03	12028	X	9274	-0-	-2754	-0-	7796	3	33	4	Y	1314	1321	0	16	1	69
							1445	9									
04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	10270	3	37	4	Y	1438	1438	0	6	1	62
							1582	9					1	8			
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									

STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	20003	-0-	-4673	-0-	203	1	17033	3	Y	2473	2846	0	27	1	142
							47	4	2720	9							
02	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	152	1	13445	3	Y	1979	1958	0	30	1	132
							42	4	2177	9			1	8			
03	23250	X	19814	-0-	-3436	-0-	203	1	16612	3	Y	2679	2572	0	37	1	202
							52	4	2947	9							
04	22500	X	19968	-0-	-2532	-0-	164	1	16911	3	Y	2576	2545	0	11	1	219
							59	4	2834	9			3	8			
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							

STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40951	X	37807	-0-	-3144	-0-	396	1	33166	3	Y	3822	4216	0	46	1	220
							41	4	4204	9							
02	33888	X	33888	-0-	-0-	-0-	336	1	29703	3	Y	3462	3391	0	59	1	231
							41	4	3808	9			1	8			
03	40052	X	36237	-0-	-3815	-0-	390	1	31764	3	Y	3670	3560	0	65	1	276
							46	4	4037	9							
04	38760	X	33155	-0-	-5605	-0-	283	1	29144	3	Y	3347	3321	0	16	1	284
							46	4	3682	9			2	8			
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 551H RRCID -> 292170 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	14849	X	13323	-0-	-1526	-0-	11297	3	69	4	Y	1779	1804	0	16	1	227
							1957	9									
02	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	9998	3	40	4	Y	1822	1919	0	20	1	110
							2004	9									
03	14074	X	13341	-0-	-733	-0-	10847	3	4	4	Y	2264	2218	0	22	1	134
							2490	9									
04	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	10789	3	17	4	Y	2646	2598	0	6	1	175
							2911	9					1	8			
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									

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 553H RRCID -> 292217 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	13696	-0-	-967	-0-	10848	3	61	4	Y	2534	2525	0	13	1	325
							2787	9									
02	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	10100	3	39	4	Y	2012	2198	0	17	1	122
							2213	9									
03	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	11221	3	4	4	Y	2486	2440	0	20	1	148
							2735	9									
04	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	10620	3	4	4	Y	2505	2481	0	5	1	166
							2756	9					1	8			
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									

EXCELSIOR 12 WELL #: 554H RRCID -> 292218 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	14694	X	12306	-0-	-2388	-0-	249	1	10743	3	Y	1186	1356	0	15	1	74
							9	4	1305	9							
02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	295	1	9449	3	Y	1173	1128	0	19	1	100
							10	4	1290	9							
03	12772	X	11869	-0-	-903	-0-	418	1	10069	3	Y	1236	1222	0	20	1	94
							22	4	1360	9							
04	12360	X	10869	-0-	-1491	-0-	300	1	9280	3	Y	1166	1156	0	5	1	98
							6	4	1283	9			1	8			
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							

EXCELSIOR 12 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	13578	X	13356	-0-	-222	-0-	11084	3	4	4	Y	2062	2320	0	15	1	129
							2268	9									
02	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	10708	3	9	4	Y	2419	2320	0	21	1	207
							2661	9									
03	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	11410	3	19	4	Y	2457	2453	0	22	1	189
							2703	9									
04	11820	X	10989	-0-	-831	-0-	9596	3	5	4	Y	1262	1339	0	5	1	106
							1388	9					1	8			
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EXCELSIOR 12 WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	12621	-0-	-1794	-0-	9839	3	4	4	Y	2525	2859	0	11	1	158
							2778	9									
02	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	9074	3	9	4	Y	2571	2493	0	15	1	221
							2828	9									
03	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	10301	3	21	4	Y	2647	2646	0	18	1	204
							2912	9									
04	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	9533	3	5	4	Y	2652	2626	0	5	1	224
							2917	9					1	8			
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									

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	14930	-0-	-601	-0-	12148	3	66	4	Y	2469	2437	0	16	1	316
							2716	9									
02	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	10953	3	40	4	Y	2068	2238	0	21	1	125
							2275	9									
03	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	12167	3	4	4	Y	2317	2281	0	24	1	137
							2549	9									
04	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	11575	3	4	4	Y	1934	1936	0	6	1	128
							2127	9					1	8			
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									

ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5164	-0-	-912	-0-	3797	3	146	4	Y	1110	1115	0	6	1	26
							1221	9									
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	4211	3	177	4	Y	1055	1038	0	9	1	33
							1161	9					1	8			
03	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	5367	3	15	4	Y	1298	1272	0	12	1	47
							1428	9									
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	4939	3	4	4	Y	1160	1166	0	3	1	35
							1276	9					3	8			
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									

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	10424	-0-	-2100	-0-	8762	3	108	4	Y	1413	1440	0	13	1	34
							1554	9									
02	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	7207	3	119	4	Y	1213	1194	0	15	1	38
							1334	9									
03	11966	X	8294	-0-	-3672	-0-	6946	3	10	4	Y	1216	1195	0	15	1	44
							1338	9									
04	11280	X	8307	-0-	-2973	-0-	6970	3	3	4	Y	1213	1215	0	4	1	37
							1334	9					1	8			
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292949 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511

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

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 204H RRCID -> 292950 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460

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-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 205H RRCID -> 292951 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473

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-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 301H RRCID -> 292952 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9779 - 19602

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

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-

STATE MERCURY WELL #: 25H RRCID -> 293196 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 10730 - 15211

01	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	10816	3	13	4	Y	1312	1392	0	15	1	86		
						1443	9											
02	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	9703	3	172	4	Y	1086	994	0	19	1	159		
						1195	9											
03	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	10566	3	13	4	Y	1201	1214	0	21	1	125		
						1321	9											
04	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	10138	3	15	4	Y	1045	1064	0	6	1	100		
						1150	9											
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											

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 302H RRCID -> 293372 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 303H RRCID -> 293375 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2376	-0-	-910	-0-	986	3	7	4	Y	1257	1247	0	1	1	26
							1383	9									
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	796	3	12	4	Y	1142	1141	0	2	1	24
							1256	9					1	8			
03	2015	X	1740	-0-	-275	-0-	870	3	2	4	Y	789	798	0	2	1	13
							868	9									
04	2310	X	1768	-0-	-542	-0-	914	3	4	4	Y	773	766	0	1	1	15
							850	9					4	8			
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-

GEMINI WELL #: 304H RRCID -> 293430 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672

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

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
01	2046	X	530	-0-	-1516	-0-	508	3	3	4	Y	17	23	0	1	1	-0-
							19	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	972	3	11	4	Y	84	79	0	2	1	2
							92	9					1	8			
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	4	Y	683	671	0	3	1	11
							751	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1046	3	3	4	Y	465	463	0	1	1	9
							512	9					3	8			
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									

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE GEMINI 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI B WELL #: 202H RRCID -> 293536 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546

01	28427	X	6652	-0-	-21775	-0-	48	1	5879	3	Y	647	717	0	9	1	36
							13	4	712	9							
02	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	108	1	14091	3	Y	947	880	0	31	1	70
							120	4	1042	9			2	8			
03	28210	X	14402	-0-	-13808	-0-	15	1	13330	3	Y	933	900	0	30	1	73
							31	4	1026	9							
04	25110	X	8897	-0-	-16213	-0-	45	1	8118	3	Y	625	650	0	5	1	39
							46	4	688	9			4	8			
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									

GEMINI WELL #: 103H RRCID -> 293639 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 10157 - 15028

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI E WELL #: 205H RRCID -> 293669 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 552H RRCID -> 293948 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 10710 - 15455

01	17329	X	11168	-0-	-6161	-0-	9216	3	8	4	Y	1767	1835	0	15	1	89
							1944	9									
02	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	7677	3	11	4	Y	1697	1684	0	18	1	83
							1867	9					1	8			
03	13454	X	10989	-0-	-2465	-0-	8750	3	8	4	Y	2028	1973	0	21	1	117
							2231	9									
04	11940	X	10045	-0-	-1895	-0-	8258	3	5	4	Y	1620	1624	0	5	1	106
							1782	9					2	8			
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 102H RRCID -> 294148 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 554H RRCID -> 294259 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555

01	27125	X	20384	-0-	-6741	-0-	17910	3	12	4	Y	2238	2312	0	27	1	113
							2462	9									
02	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	16019	3	18	4	Y	1971	1952	0	35	1	96
							2168	9					1	8			
03	22599	X	18453	-0-	-4146	-0-	16955	3	13	4	Y	1350	1332	0	38	1	76
							1485	9									
04	21630	X	18560	-0-	-3070	-0-	17004	3	8	4	Y	1407	1379	0	11	1	91
							1548	9					2	8			
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									

ORION A 5 WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660

01	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	12818	3	54	4	Y	1792	1758	0	18	1	90
							1971	9									
02	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	10892	3	14	4	Y	1023	1041	0	22	1	49
							1125	9					1	8			
03	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	14907	3	10	4	Y	1696	1617	0	31	1	97
							1866	9									
04	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	15005	3	7	4	Y	2104	2054	0	9	1	137
							2314	9					1	8			
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									

ORION B 5 WELL #: 553H RRCID -> 294666 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10650 - 15460

01	19623	X	14152	-0-	-5471	-0-	12024	3	8	4	Y	1927	1981	0	20	1	97
							2120	9									
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	10463	3	12	4	Y	1569	1564	0	25	1	76
							1726	9					1	8			
03	16709	X	13076	-0-	-3633	-0-	11125	3	8	4	Y	1766	1714	0	27	1	101
							1943	9									
04	15390	X	12071	-0-	-3319	-0-	10259	3	6	4	Y	1642	1627	0	7	1	107
							1806	9					2	8			
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									

CASSWIN M WELL #: 554H RRCID -> 295273 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 552H RRCID -> 295842 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10144 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32891	X	11120	-0-		-21771	-0-		9	1	8186	3	Y	2618	2645	0	14	1	37
									45	4	2880	9							
02	8670	X	8670	-0-		-0-	-0-		4	1	6443	3	Y	2004	1977	0	16	1	48
									19	4	2204	9							
03	25947	X	8370	-0-		-17577	-0-		6512	3	11	4	Y	1679	1662	0	17	1	48
									1847	9									
04	22170	X	15213	-0-		-6957	-0-		11994	3	15	4	Y	2913	2883	0	9	1	58
									3204	9					11	8			
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									

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 551H RRCID -> 295845 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10398 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	19193	-0-		-7126	-0-		17	1	14410	3	Y	4321	4365	0	24	1	61
									13	4	4753	9							
02	16875	X	16875	-0-		-0-	-0-		7	1	12626	3	Y	3847	3787	0	30	1	91
									10	4	4232	9							
03	20925	X	17122	-0-		-3803	-0-		12579	3	5	4	Y	4125	4068	0	30	1	118
									4538	9									
04	20250	X	13858	-0-		-6392	-0-		9996	3	5	4	Y	3506	3544	0	7	1	70
									3857	9					3	8			
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									

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 553H RRCID -> 295846 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10300 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	9684	-0-		-9536	-0-		9	1	7786	3	Y	1684	1690	0	11	1	24
									37	4	1852	9							
02	6284	X	6284	-0-		-0-	-0-		3	1	5137	3	Y	1030	1019	0	11	1	24
									11	4	1133	9							
03	12462	X	8839	-0-		-3623	-0-		7037	3	7	4	Y	1632	1594	0	15	1	47
									1795	9									
04	11383	X	11383	-0-		-0-	-0-		9718	3	8	4	Y	1506	1511	0	6	1	30
									1657	9					6	8			
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									

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 554H RRCID -> 295847 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10260 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	5157	-0-		-11738	-0-		4	1	3890	3	Y	1137	1157	0	6	1	16
									12	4	1251	9							
02	3577	X	3577	-0-		-0-	-0-		2	1	2702	3	Y	786	777	0	6	1	19
									8	4	865	9							
03	14508	X	3809	-0-		-10699	-0-		2360	3	5	4	Y	1313	1288	0	6	1	38
									1444	9									
04	9240	X	4680	-0-		-4560	-0-		3379	3	6	4	Y	1177	1186	0	2	1	23
									1295	9					4	8			
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	28985	X	24366	-0-	-4619	-0-	22	1	19254	3	Y	4613	4652	0	30	1	65
							16	4	5074	9							
02	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	9	1	15871	3	Y	3497	3444	0	35	1	83
							12	4	3847	9							
03	22847	X	15616	-0-	-7231	-0-	12221	3	6	4	Y	3081	3048	0	28	1	88
							3389	9									
04	22110	X	16160	-0-	-5950	-0-	12663	3	7	4	Y	3173	3187	0	8	1	63
							3490	9					3	8			
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									

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
01	28303	X	21723	-0-	-6580	-0-	20	1	17121	3	Y	4153	4186	0	27	1	59
							14	4	4568	9							
02	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	6	1	9661	3	Y	2129	2116	0	22	1	50
							7	4	2342	9							
03	20553	X	8529	-0-	-12024	-0-	6840	3	5	4	Y	1531	1521	0	16	1	44
							1684	9									
04	19890	X	6956	-0-	-12934	-0-	5307	3	6	4	Y	1494	1494	0	3	1	30
							1643	9					11	8			
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									

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
01	22692	X	13199	-0-	-9493	-0-	11	1	9969	3	Y	2917	2951	0	18	1	41
							10	4	3209	9							
02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	3	1	5848	3	Y	1711	1696	0	15	1	41
							6	4	1882	9							
03	13392	X	647	-0-	-12745	-0-	353	3	4	4	Y	264	296	0	1	1	8
							290	9									
04	12960	X	5761	-0-	-7199	-0-	3737	3	5	4	Y	1835	1799	0	3	1	37
							2019	9					4	8			
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									

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
01	45756	X	5660	-0-	-40096	-0-	4	1	4281	3	Y	1242	1248	0	8	1	17
							9	4	1366	9							
02	41328	X	7071	-0-	-34257	-0-	1	1	4982	3	Y	1879	1844	0	13	1	34
							21	4	2067	9			5	8			
03	30508	X	30508	-0-	-0-	-0-	22297	3	14	4	Y	7452	7308	0	61	1	117
							8197	9									
04	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	10965	3	11	4	Y	3517	3558	0	8	1	51
							3869	9					17	8			
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN WELL #: 554H RRCID -> 297253 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10545 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42284	X	30543	-0-		-11741	-0-		5	1	23192	3	Y	6671	6658	0	34	1	92
									8	4	7338	9							
02	38192	X	25082	-0-		-13110	-0-		1	1	19067	3	Y	5448	5397	0	41	1	100
									21	4	5993	9			2	8			
03	40331	X	34882	-0-		-5449	-0-		27844	3	7	4	Y	6392	6331	0	61	1	100
									7031	9									
04	36330	X	28957	-0-		-7373	-0-		23093	3	8	4	Y	5324	5328	0	14	1	77
									5856	9					5	8			
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							

TITAN WELL #: 555H RRCID -> 297254 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10779 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42284	X	30738	-0-		-11546	-0-		4	1	24060	3	Y	6061	6047	0	34	1	84
									7	4	6667	9							
02	38192	X	24762	-0-		-13430	-0-		1	1	19829	3	Y	4466	4426	0	41	1	82
									19	4	4913	9			1	8			
03	39153	X	24874	-0-		-14279	-0-		20354	3	6	4	Y	4104	4079	0	43	1	64
									4514	9									
04	34140	X	24118	-0-		-10022	-0-		20192	3	8	4	Y	3562	3559	0	12	1	52
									3918	9					3	8			
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							

TITAN WELL #: 553H RRCID -> 297269 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10641 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42284	X	30179	-0-		-12105	-0-		4	1	24279	3	Y	5354	5337	0	36	1	74
									7	4	5889	9							
02	38192	X	22581	-0-		-15611	-0-		1	1	17760	3	Y	4366	4321	0	38	1	80
									17	4	4803	9			1	8			
03	39153	X	29585	-0-		-9568	-0-		24102	3	6	4	Y	4979	4928	0	53	1	78
									5477	9									
04	31140	X	24889	-0-		-6251	-0-		20894	3	7	4	Y	3625	3634	0	13	1	53
									3988	9					3	8			
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							

TITAN WELL #: 551H RRCID -> 297297 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10778 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55428	X	25898	-0-		-29530	-0-		4	1	20487	3	Y	4909	4895	0	30	1	68
									7	4	5400	9							
02	50064	X	18688	-0-		-31376	-0-		1	1	14472	3	Y	3817	3784	0	30	1	70
									16	4	4199	9			1	8			
03	34069	X	22305	-0-		-11764	-0-		18311	3	6	4	Y	3625	3599	0	39	1	57
									3988	9									
04	26490	X	20172	-0-		-6318	-0-		16402	3	6	4	Y	3422	3416	0	10	1	50
									3764	9					3	8			
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	56389	X	22844	-0-	-33545	-0-	4	1	17580	3	Y	4775	4760	0	28	1	66
							7	4	5253	9							
02	50932	X	22192	-0-	-28740	-0-	1	1	17866	3	Y	3913	3864	0	41	1	72
							21	4	4304	9			2	8			
03	28334	X	18293	-0-	-10041	-0-	14600	3	5	4	Y	3353	3337	0	35	1	53
							3688	9									
04	25290	X	16973	-0-	-8317	-0-	13566	3	7	4	Y	3091	3086	0	9	1	45
							3400	9					4	8			
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							

MCGREGOR A 5 UNIT WELL #: 303H RRCID -> 297655 COMPL. DATE 05/04/2024 TOTAL DEPTH 9987 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024

MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 302H RRCID -> 297656 COMPL. DATE 05/12/2024 TOTAL DEPTH 9978 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREGOR A 5 UNIT WELL #: 504H RRCID -> 297715 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 10715 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024

MCGREGOR A 5 UNIT WELL #: 505H RRCID -> 297716 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 10498 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024

MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 503H RRCID -> 297717 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	997	970	1			101
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	907	898	1			110
03	1953	X	1941	-0-	-12	-0-	111	1	857	2	Y	813	843	1			80
							79	4	894	9							
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	592	1	2102	2	Y	863	842	1			101
							583	4	949	9							
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	570	1	4979	2	Y	739	762	1			78
							881	4	813	9							
*06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	993	1	2414	2	Y	736	765	1			49
							525	4	810	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-		1 1		2 2	Y	-0-					8
								1 4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	82	2	185	4	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	38	2	34	4	Y	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	138	2	5	4	Y	-0-					-0-

Z&T 42 WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855

01	4216	X	3280	-0-	-936	-0-	2175	2	26	4	Y	981	975	1			70
							1079	9									
02	3696	X	2871	-0-	-825	-0-	1942	2	76	4	Y	775	767	1			78
							853	9									
03	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	8809	2	255	4	Y	782	798	1			62
							860	9									
04	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	8365	2	506	4	Y	518	522	1			58
							570	9									
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	4195	2	3684	4	Y	685	655	1			88
							754	9									
*06	9600	X	7876	-0-	-1724	-0-	7077	2	269	4	Y	482	514	1			56
							530	9									

Z&T 20 WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066

01	9052	X	8928	-0-	-124	-0-	589	1	5066	2	Y	2021	1998	1			113
							1050	4	2223	9							
02	8176	X	2450	-0-	-5726	-0-	191	1	1455	2	Y	588	578	1			123
							157	4	647	9							
03	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	1352	1	9304	2	Y	2043	2119	1			47
							2611	4	2247	9							
04	10020	X	9978	-0-	-42	-0-	1097	1	6507	2	Y	460	482	1			25
							1868	4	506	9							
05	10354	X	10033	-0-	-321	-0-	1254	1	7366	2	Y	340	350	1			15
							1039	4	374	9							
*06	15000	X	9734	-0-	-5266	-0-	1471	1	6732	2	Y	469	431	1			53
							1015	4	516	9							

Z&T 42 WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833

01	3193	X	1059	-0-	-2134	-0-	735	2	5	4	Y	290	291	1			19
							319	9									
02	2884	X	190	-0-	-2694	-0-	35	2	155	9	Y	141	151	1			9
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	2938	2	106	4	Y	151	160	1			-0-
							166	9									
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
05	1333	X	199	-0-	-1134	-0-	71	2	128	4	Y	-0-					-0-
*06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 42 WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468

01	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	5728	2	88	4	Y	2686	2672	1			196
							2955	9									
02	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	6478	2	363	4	Y	2065	2081	1			180
							2272	9									
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	2807	2	95	4	Y	1984	1939	1			225
							2182	9									
04	7260	X	6325	-0-	-935	-0-	2678	2	1513	4	Y	1940	2039	1			126
							2134	9									
05	7502	X	3745	-0-	-3757	-0-	832	2	1065	4	Y	1680	1658	1			148
							1848	9									
*06	7260	X	1731	-0-	-5529	-0-	860	2	34	4	Y	761	838	1			71
							837	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724

Z&T 20 WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	160	170	1			-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	490	1	2946	2	Y	821	765	1			56
							1085	4	903	9							
05	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	1324	1	7742	2	Y	833	853	1			36
							1622	4	916	9							
*06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	560	1	2393	2	Y	847	863	1			20
							994	4	932	9							

Z&T 42 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	7507	2	132	4	Y	2197	2188	1			162
							2417	9									
02	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	6258	2	351	4	Y	2071	2035	1			198
							2278	9									
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	2270	2	79	4	Y	2452	2396	1			254
							2697	9									
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	1944	2	1226	4	Y	2204	2264	1			194
							2424	9									
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	815	2	1023	4	Y	1997	2019	1			172
							2197	9									
*06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	2148	2	77	4	Y	1268	1236	1			204
							1395	9									

Z&T 20 WELL #: D001 RRCID -> 292988 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	1633	1	13503	2	Y	3855	4034	1			69
							1917	4	4241	9							
02	6356	X	5931	-0-	-425	-0-	531	1	3703	2	Y	1081	1091	1			59
							508	4	1189	9							
03	19468	X	10875	-0-	-8593	-0-	974	1	6728	2	Y	1280	1267	1			72
							1765	4	1408	9							
04	20610	X	9282	-0-	-11328	-0-	900	1	5231	2	Y	1201	1213	1			60
							1830	4	1321	9							
05	21297	X	9085	-0-	-12212	-0-	1000	1	5881	2	Y	872	891	1			41
							1245	4	959	9							
*06	20610	X	8255	-0-	-12355	-0-	1120	1	5074	2	Y	847	835	1			53
							1129	4	932	9							

Z&T 20 WELL #: E006 RRCID -> 292997 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	1000	1	8394	2	Y	3321	3295	1			155
							1240	4	3653	9							
02	13944	X	11324	-0-	-2620	-0-	956	1	6900	2	Y	2423	2434	1			144
							803	4	2665	9							
03	15345	X	5899	-0-	-9446	-0-	369	1	2651	2	Y	2147	2203	1			88
							517	4	2362	9							
04	14850	X	5877	-0-	-8973	-0-	469	1	2579	2	Y	1676	1658	1			106
							985	4	1844	9							
05	15345	X	6696	-0-	-8649	-0-	507	1	2975	2	Y	2290	2319	1			77
							695	4	2519	9							
*06	13830	X	5576	-0-	-8254	-0-	386	1	1825	2	Y	2567	2488	1			156
							541	4	2824	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: 1ST RRCID -> 293004 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	14349	-0-	-3941	-0-	1892	1	5897	2	Y	3832	3772	1			294
							2345	4	4215	9							
02	16520	X	13790	-0-	-2730	-0-	2096	1	6419	2	Y	3550	3484	1			360
							1370	4	3905	9							
03	16275	X	12662	-0-	-3613	-0-	1811	1	3802	2	Y	3890	3950	1			300
							2770	4	4279	9							
04	15750	X	13970	-0-	-1780	-0-	1428	1	6027	2	Y	4227	4236	1			291
							1865	4	4650	9							
05	15283	X	11110	-0-	-4173	-0-	1450	1	3817	2	Y	4044	4050	1			285
							1395	4	4448	9							
*06	14790	X	10953	-0-	-3837	-0-	1471	1	3985	2	Y	3906	3740	1			451
							1200	4	4297	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: A006 RRCID -> 293005 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32018	X	32018	-0-	-0-	-0-	5084	1	14826	2	Y	6801	6701	1			461
							4627	4	7481	9							
02	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	4246	1	12759	2	Y	5580	5482	1			559
							2788	4	6138	9							
03	18910	X	12534	-0-	-6376	-0-	1444	1	2592	2	Y	5278	5482	1			355
							2692	4	5806	9							
04	18300	X	11111	-0-	-7189	-0-	1496	1	6396	2	Y	1404	1675	1			84
							1675	4	1544	9							
05	18910	X	7596	-0-	-11314	-0-	1016	1	3260	2	Y	2224	1998	1			310
							874	4	2446	9							
*06	18300	X	6850	-0-	-11450	-0-	871	1	2049	2	Y	3098	3033	1			375
							522	4	3408	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B011 RRCID -> 293006 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14663	X	9760	-0-	-4903	-0-	1794	1	5447	2	Y	691	677	1			58
							1759	4	760	9							
02	13244	X	10103	-0-	-3141	-0-	1953	1	5961	2	Y	806	785	1			79
							1302	4	887	9							
03	14632	X	9704	-0-	-4928	-0-	1910	1	4002	2	Y	785	818	1			46
							2928	4	864	9							
04	14160	X	10877	-0-	-3283	-0-	1522	1	6409	2	Y	857	842	1			61
							2003	4	943	9							
05	11191	X	7912	-0-	-3279	-0-	1531	1	4022	2	Y	807	817	1			51
							1471	4	888	9							
*06	10830	X	7313	-0-	-3517	-0-	1445	1	3895	2	Y	722	705	1			68
							1179	4	794	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
01	17608	X	14608	-0-	-3000	-0-	2739	1	8450	2	Y	815	807	1			54
							2522	4	897	9							
02	15904	X	13089	-0-	-2815	-0-	2611	1	7958	2	Y	744	699	1			99
							1702	4	818	9							
03	16523	X	10710	-0-	-5813	-0-	2088	1	4356	2	Y	921	972	1			48
							3253	4	1013	9							
04	15990	X	11701	-0-	-4289	-0-	1647	1	7008	2	Y	816	813	1			51
							2148	4	898	9							
05	14601	X	8586	-0-	-6015	-0-	1669	1	4404	2	Y	820	810	1			61
							1611	4	902	9							
*06	14130	X	8412	-0-	-5718	-0-	1642	1	4450	2	Y	898	871	1			88
							1332	4	988	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	424	1	2074	2	Y	1592	1590	0			91
							2810	4	1751	9							
02	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	377	1	2848	2	Y	1357	1352	0			96
							4441	4	1493	9							
03	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	1596	1	7117	2	Y	1174	1181	1			89
							7066	4	1291	9							
04	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	882	1	5634	2	Y	1256	1228	1			117
							12556	4	1382	9							
05	22009	X	22009	-0-	-0-	-0-	839	1	9875	2	Y	1510	1513	1			114
							9634	4	1661	9							
*06	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	543	1	8796	2	Y	1403	1433	1			84
							6785	4	1543	9							

NEAL-LETHCO 41 WELL #: H005 RRCID -> 293014 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390

01	17980	X	14511	-0-	-3469	-0-	12848	2	658	4	Y	914	1041	1			280
							1005	9									
02	15876	X	-0-	-0-	-15876	-0-					Y	-0-					280
03	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-	234	1			46
04	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	-0-					46
05	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-					46
*06	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					Y	-0-	46	1			-0-

WEBER 26 WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBER 26 WELL #: G007 RRCID -> 293021 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1501	1	1369	2	Y	864	846	1			57
							2014	4	950	9							
02	5236	X	4375	-0-	-861	-0-	1443	1	1428	2	Y	1016	1006	1			67
							386	4	1118	9							
03	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	1655	1	2393	2	Y	1301	1306	1			62
							1787	4	1431	9							
04	6240	X	5951	-0-	-289	-0-	450	1	3806	2	Y	829	839	1			52
							783	4	912	9							
05	6448	X	5531	-0-	-917	-0-	764	1	3246	2	Y	807	817	1			42
							633	4	888	9							
*06	7020	X	5367	-0-	-1653	-0-	924	1	1611	2	Y	643	601	1			84
							2125	4	707	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8287	X	-0-	-0-	-8287	-0-					Y	-0-					-0-
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-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

01	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	1036	1	7823	2	Y	1877	1840	1			128
							1015	4	2065	9							
02	8512	X	3492	-0-	-5020	-0-	336	1	2442	2	Y	456	584	1			-0-
							212	4	502	9							
03	10850	X	983	-0-	-9867	-0-	59	1	410	2	Y	438	272	1			166
							32	4	482	9							
04	11550	X	3584	-0-	-7966	-0-	251	1	999	2	Y	2013	2048	1			131
							120	4	2214	9							
05	11935	X	7629	-0-	-4306	-0-	379	1	4731	2	Y	2171	2188	1			114
							131	4	2388	9							
*06	11550	X	8054	-0-	-3496	-0-	906	1	5367	2	Y	1354	1468	1			-0-
							292	4	1489	9							

Z&T 32 WELL #: C006 RRCID -> 294050 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948

01	9083	X	7626	-0-	-1457	-0-	638	1	5177	2	Y	1107	1097	1			70
							593	4	1218	9							
02	8204	X	7555	-0-	-649	-0-	760	1	5364	2	Y	1035	1036	1			69
							292	4	1139	9							
03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	1063	1	7320	2	Y	1025	1038	1			56
							575	4	1128	9							
04	7410	X	7406	-0-	-4	-0-	1081	1	4056	2	Y	979	972	1			63
							1192	4	1077	9							
05	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	1150	1	10252	2	Y	1049	1046	1			66
							1032	4	1154	9							
*06	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	1637	1	6447	2	Y	1732	1704	1			94
							765	4	1905	9							

WEBER 26 WELL #: L801 RRCID -> 295229 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777

01	13609	X	10134	-0-	-3475	-0-	459	1	2096	2	Y	4415	4439	1			205
							2722	4	4857	9							
02	12292	X	10137	-0-	-2155	-0-	282	1	2070	2	Y	4126	4085	1			246
							3246	4	4539	9							
03	13144	X	12730	-0-	-414	-0-	784	1	3854	2	Y	4110	4127	1			229
							3571	4	4521	9							
04	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	413	1	2467	2	Y	4457	4498	1			188
							5498	4	4903	9							
05	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	408	1	3941	2	Y	4354	4279	1			263
							4089	4	4789	9							
*06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	268	1	4758	2	Y	4155	4248	1			170
							3221	4	4571	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: R802 RRCID -> 295230 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	5868	-0-	-9074	-0-	253	1	1473	2	Y	1925	1945	1			211
							2024	4	2118	9							
02	8036	X	5792	-0-	-2244	-0-	138	1	896	2	Y	2982	2972	1			221
							1478	4	3280	9							
03	8897	X	8798	-0-	-99	-0-	473	1	2157	2	Y	3597	3508	1			310
							2211	4	3957	9							
04	8610	X	7167	-0-	-1443	-0-	163	1	985	2	Y	3945	3918	1			337
							1679	4	4340	9							
05	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	262	1	2652	2	Y	3805	3766	1			376
							2731	4	4186	9							
*06	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	170	1	2859	2	Y	3641	3752	1			265
							2025	4	4005	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
01	15004	X	12873	-0-	-2131	-0-	594	1	4005	2	Y	4207	4171	1			252
							3646	4	4628	9							
02	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	368	1	3236	2	Y	3569	3576	1			245
							4260	4	3926	9							
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	445	1	3452	2	Y	3794	3706	1			333
							2045	4	4173	9							
04	8700	X	6934	-0-	-1766	-0-	110	1	1246	2	Y	3745	3761	1			317
							1458	4	4120	9							
05	8990	X	5883	-0-	-3107	-0-	91	1	982	2	Y	3519	3494	1			342
							939	4	3871	9							
*06	8700	X	6786	-0-	-1914	-0-	51	1	2659	2	Y	3119	3223	1			238
							645	4	3431	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
01	10757	X	6645	-0-	-4112	-0-	186	1	849	2	Y	3932	3959	1			183
							1285	4	4325	9							
02	9128	X	6205	-0-	-2923	-0-	122	1	812	2	Y	3685	3649	1			219
							1217	4	4054	9							
03	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	602	1	2747	2	Y	3800	3953	1			66
							2844	4	4180	9							
04	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	406	1	2365	2	Y	3926	3817	1			175
							5523	4	4319	9							
05	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	415	1	4076	2	Y	4456	4380	1			251
							4212	4	4902	9							
*06	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	260	1	4382	2	Y	4163	4227	1			187
							3144	4	4579	9							

WEBER 26 WELL #: R603 RRCID -> 295249 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	15225	-0-	-6413	-0-	902	1	4474	2	Y	3933	3928	1			223
							5523	4	4326	9							
02	18928	X	14083	-0-	-4845	-0-	542	1	4039	2	Y	3153	3147	1			229
							6034	4	3468	9							
03	19592	X	15840	-0-	-3752	-0-	1160	1	5870	2	Y	3059	3133	1			155
							5445	4	3365	9							
04	18960	X	13626	-0-	-5334	-0-	507	1	3160	2	Y	2859	2723	1			291
							6814	4	3145	9							
05	19592	X	13620	-0-	-5972	-0-	481	1	4626	2	Y	3404	3490	1			205
							4769	4	3744	9							
*06	15330	X	9406	-0-	-5924	-0-	216	1	3206	2	Y	3014	3014	1			205
							2669	4	3315	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: L602 RRCID -> 295310 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10249 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	18646	-0-	-3798	-0-	1110	1	5502	2	Y	4819	4862	1		209
							6733	4	5301	9						
02	20272	X	16621	-0-	-3651	-0-	606	1	4412	2	Y	4275	4224	1		260
							6900	4	4703	9						
03	22816	X	18359	-0-	-4457	-0-	1210	1	5929	2	Y	5184	5193	1		251
							5518	4	5702	9						
04	22080	X	16477	-0-	-5603	-0-	550	1	3445	2	Y	4622	4678	1		195
							7398	4	5084	9						
05	22816	X	16587	-0-	-6229	-0-	554	1	5324	2	Y	4762	4677	1		280
							5471	4	5238	9						
*06	18030	X	17055	-0-	-975	-0-	378	1	7153	2	Y	4556	4637	1		199
							4512	4	5012	9						

Z&T 20 WELL #: RRCID -> 296500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10859 - 20677

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-				-0-
03	959	X	-0-	-0-	-959	-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-

Z&T 20 WELL #: R902 RRCID -> 296881 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11302 - 16353

01	45756	X	29002	-0-	-16754	-0-	1939	1	16571	2	Y	6098	5982	1		328
							3784	4	6708	9						
02	41328	X	26287	-0-	-15041	-0-	2381	1	16919	2	Y	4437	4420	1		345
							2106	4	4881	9						
03	45756	X	16140	-0-	-29616	-0-	914	1	6496	2	Y	5929	5920	1		354
							2208	4	6522	9						
04	35070	X	12008	-0-	-23062	-0-	658	1	3812	2	Y	4824	4827	1		351
							2232	4	5306	9						
05	31589	X	10363	-0-	-21226	-0-	743	1	4358	2	Y	4526	4660	1		217
							283	4	4979	9						
*06	28170	X	7877	-0-	-20293	-0-	708	1	3294	2	Y	3333	3253	1		297
							209	4	3666	9						

Z&T 20 WELL #: R603 RRCID -> 296882 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 4494 PERF.10000 - 14777

01	2192	X	-0-	-0-	-2192	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	Y	-0-				-0-
							190	4								
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724

Z&T 20 WELL #: R802 RRCID -> 297004 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10550 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43617	X	34780	-0-	-8837	-0-	2369	1	20344	2	Y	6908	6782	1	398
							4468	4	7599	9					
02	36792	X	13964	-0-	-22828	-0-	1119	1	8411	2	Y	3346	3381	1	363
							753	4	3681	9					
03	40734	X	13067	-0-	-27667	-0-	532	1	3770	2	Y	6971	6920	1	414
							1097	4	7668	9					
04	36270	X	14327	-0-	-21943	-0-	746	1	4358	2	Y	6071	6061	1	424
							2545	4	6678	9					
05	34782	X	14810	-0-	-19972	-0-	1147	1	6703	2	Y	5898	6029	1	293
							472	4	6488	9					
*06	33660	X	12503	-0-	-21157	-0-	1178	1	5562	2	Y	4909	4722	1	480
							363	4	5400	9					

Z&T 20 WELL #: L601 RRCID -> 297583 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10150 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-			-0-

Z&T 20 WELL #: L901 RRCID -> 297608 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11200 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	14116	-0-	-9413	-0-	914	1	7914	2	Y	3950	3967	1	167
							943	4	4345	9					
02	21252	X	15947	-0-	-5305	-0-	1422	1	9961	2	Y	2883	2902	1	148
							1393	4	3171	9					
03	23529	X	16430	-0-	-7099	-0-	1397	1	9658	2	Y	2815	2822	1	141
							2278	4	3097	9					
04	22680	X	13823	-0-	-8857	-0-	1258	1	7215	2	Y	2473	2483	1	131
							2630	4	2720	9					
05	20739	X	12809	-0-	-7930	-0-	1262	1	7426	2	Y	2228	2263	1	96
							1670	4	2451	9					
*06	17100	X	13164	-0-	-3936	-0-	1592	1	7135	2	Y	2460	2409	1	147
							1731	4	2706	9					

Z&T 20 WELL #: L801 RRCID -> 297766 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10525 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	23976	-0-	-5257	-0-	1831	1	15629	2	Y	4238	4192	1	205
							1854	4	4662	9					
02	22400	X	20604	-0-	-1796	-0-	1891	1	13364	2	Y	3282	3313	1	174
							1739	4	3610	9					
03	24800	X	10909	-0-	-13891	-0-	690	1	4939	2	Y	3908	3865	1	217
							981	4	4299	9					
04	23490	X	11327	-0-	-12163	-0-	820	1	4549	2	Y	3878	3887	1	208
							1692	4	4266	9					
05	23963	X	11670	-0-	-12293	-0-	870	1	5108	2	Y	4089	4122	1	175
							1194	4	4498	9					
*06	23190	X	2654	-0-	-20536	-0-	186	1	798	2	Y	1225	1256	1	144
							322	4	1348	9					

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-			-0-
02	11312	X	-0-	-0-	-11312	-0-					Y	-0-			-0-
03	12524	X	-0-	-0-	-12524	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	14852	-0-	-5577	-0-	11746	3	3106	9	Y	2824	2951	0	137
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	5497	3	1177	9	Y	1070	1044	0	163
03	14105	X	7504	-0-	-6601	-0-	6097	3	1407	9	Y	1279	1316	0	61 1 65
04	13650	X	6055	-0-	-7595	-0-	4941	3	1114	9	Y	1013	1030	0	48
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

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42129	X	26232	-0-	-15897	-0-	25982	3	250	9	Y	227	230	0	11
02	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15392	3	424	9	Y	385	337	0	59
03	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	21266	3	3364	9	Y	3058	2831	0	131 1 155
04	22650	X	20322	-0-	-2328	-0-	16306	3	4016	9	Y	3651	3633	0	173
05	29668	X	29668	-0-	-0-	-0-	28991	3	677	9	Y	615	751	0	37
06	22650	X	498	-0-	-22152	-0-	231	3	267	9	Y	243	268	0	12

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37634	X	21417	-0-	-16217	-0-	21018	3	399	9	Y	363	369	0	18
02	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12418	3	67	9	Y	61	70	0	9
03	20856	X	20856	-0-	-0-	-0-	19682	3	1174	9	Y	1067	977	0	45 1 54
04	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12225	3	672	9	Y	611	636	0	29
05	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	17527	3	1126	9	Y	1024	992	0	61
06	31278	X	31278	-0-	-0-	-0-	30642	3	636	9	Y	578	610	0	29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	18	1	2483	2	Y	1084	1097	0	159
							1192	9							
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	21	1	2537	2	Y	1317	1151	0	325
							1449	9							
03	4123	X	2025	-0-	-2098	-0-	11	1	1455	2	Y	508	698	0	135
							559	9							
04	3990	X	2881	-0-	-1109	-0-	9	1	1956	2	Y	833	803	0	165
							916	9							
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							

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	EOM BALANCE
01	21297	X	8999	-0-	-12298	-0-	1398	1	6348	2	Y	1139	1127	0	38
							1253	9							
02	19880	X	4510	-0-	-15370	-0-	1019	1	2535	2	Y	869	876	0	31
							956	9							
03	21514	X	8463	-0-	-13051	-0-	1268	1	5355	2	Y	1673	1623	0	81
							1840	9							
04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1192	1	7465	2	Y	1753	1775	0	59
							1928	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	18011	X	14350	-0-	-3661	-0-	544	1	12147	2	Y	1508	1607	0			132
							1659	9									
02	16268	X	11650	-0-	-4618	-0-	465	1	9324	2	Y	1692	1732	0			92
							1861	9									
03	15159	X	14206	-0-	-953	-0-	509	1	11296	2	Y	2183	2126	0			149
							2401	9									
04	14670	X	12428	-0-	-2242	-0-	523	1	10528	2	Y	1252	1289	0			112
							1377	9									
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									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					71
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2					73
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			33

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	28	1	2233	2	Y	1365	1409	0			200
							1502	9									
02	3416	X	2883	-0-	-533	-0-	25	1	1901	2	Y	870	855	0			215
							957	9									
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	29	1	2402	2	Y	1307	1175	0			347
							1438	9									
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	30	1	2720	2	Y	1097	1227	0			217
							1207	9									
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									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					213
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	6					219
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					219
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	120	1			99

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	26	1	4134	2	N	1198	1493	1			589
							1318	9									
02	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	27	1	10829	2	N	2500	2386	1			703
							2750	9									
03	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	26	1	10882	2	N	2206	2559	1			350
							2427	9									
04	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	29	1	9286	2	N	2214	2213	1			351
							2435	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	16058	X	8929	-0-	-7129	-0-	1249	1	6391	2	Y	1172	1118	0			131
							1289	9									
02	10836	X	7677	-0-	-3159	-0-	1105	1	5491	2	Y	983	1046	0			68
							1081	9									
03	11997	X	9743	-0-	-2254	-0-	1269	1	7353	2	Y	1019	979	0			108
							1121	9									
04	10740	X	9257	-0-	-1483	-0-	1188	1	7179	2	Y	809	816	0			101
							890	9									
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									

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
01	12245	X	10368	-0-	-1877	-0-	1153	1	6795	2	N	2200	2447	1			610
							2420	9									
02	11060	X	10596	-0-	-464	-0-	1063	1	7201	2	N	2120	1680	1			1050
							2332	9									
03	12245	X	11050	-0-	-1195	-0-	1150	1	7363	2	N	2306	2407	1			949
							2537	9									
04	11850	X	9902	-0-	-1948	-0-	1045	1	6554	2	N	2094	2039	1			1004
							2303	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					576
02	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	2					578
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	186	1			394
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	145	1			249
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					249
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11873	X	7525	-0-	-4348	-0-	954	1	4834	2	Y	1579	1616	0			957
							1737	9									
02	13216	X	6636	-0-	-6580	-0-	812	1	4572	2	Y	1138	1410	0			685
							1252	9									
03	12462	X	8712	-0-	-3750	-0-	1219	1	5972	2	Y	1383	1377	0			691
							1521	9									
04	10950	X	8900	-0-	-2050	-0-	1230	1	6069	2	Y	1455	1406	0			740
							1601	9									
05	9796	X	8507	-0-	-1289	-0-	1063	1	6018	2	Y	1296	1377	0			659
							1426	9									
06	8190	X	8179	-0-	-11	-0-	970	1	5845	2	Y	1240	1288	0			611
							1364	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	13	1	10504	2	N	1790	1912	1			550
							1969	9									
02	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8	1	7435	2	N	1320	757	1			1113
							1452	9									
03	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-	30	1	18546	2	N	2617	2846	1			884
							2879	9									
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	30	1	5279	2	N	950	1521	1			313
							1045	9									
05	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	31	1	5408	2	N	1482	1315	1			480
							1630	9									
06	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	30	1	8147	2	N	2666	2064	1			1082
							2933	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	6682	-0-	-5811	-0-	758	1	4639	2	N	1168	764	1			745
							1285	9									
02	11284	X	10712	-0-	-572	-0-	858	1	8095	2	N	1599	1318	1			1026
							1759	9									
03	11563	X	10832	-0-	-731	-0-	1220	1	7729	2	N	1712	2074	1			664
							1883	9									
04	11190	X	10218	-0-	-972	-0-	1100	1	7444	2	N	1522	1413	1			773
							1674	9									
05	11873	X	8958	-0-	-2915	-0-	1076	1	6305	2	N	1434	1855	1			352
							1577	9									
06	11490	X	9471	-0-	-2019	-0-	990	1	6783	2	N	1544	1508	1			388
							1698	9									

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	19	1	15843	2	Y	3203	3528	0			280
							3523	9									
02	25630	X	25630	-0-	-0-	-0-	28	1	21000	2	Y	4184	4169	0			295
							4602	9									
03	19933	X	19559	-0-	-374	-0-	30	1	15545	2	Y	3622	3527	0			390
							3984	9									
04	25993	X	25993	-0-	-0-	-0-	30	1	20697	2	Y	4787	4622	0			555
							5266	9									
05	19964	X	4315	-0-	-15649	-0-	6	1	3201	2	Y	1007	962	0			600
							1108	9									
06	19320	X	6089	-0-	-13231	-0-	7	1	4759	2	Y	1203	611	0			1192
							1323	9									

TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37244	X	37244	-0-	-0-	-0-	188	1	25627	2	Y	10390	9853	0			908
							11429	9									
02	30445	X	30445	-0-	-0-	-0-	148	1	21744	2	Y	7775	8136	0			547
							8553	9									
03	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	448	1	8788	2	Y	3584	3746	0			385
							3942	9									
04	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	649	1	13951	2	Y	6323	5975	0			733
							6955	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	1578 3259	1 9	12370	2	Y	2963	2960	0			50
02	15540	X	12383	-0-	-3157	-0-	1183 2342	1 9	8858	2	Y	2129	2129	0			50
03	17205	X	15027	-0-	-2178	-0-	1347 2660	1 9	11020	2	Y	2418	2403	0			65
04	16770	X	14179	-0-	-2591	-0-	1296 2504	1 9	10379	2	Y	2276	2296	0			45
05	17329	X	13653	-0-	-3676	-0-	1386 2412	1 9	9855	2	Y	2193	2180	0			58
06	16770	X	12203	-0-	-4567	-0-	1047 1922	1 9	9234	2	Y	1747	1719	0			86

TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34875	X	22024	-0-	-12851	-0-	1252 2498	1 9	18274	2	Y	2271	2409	0			201
02	29820	X	21705	-0-	-8115	-0-	1555 3240	1 9	16910	2	Y	2945	2837	0			309
03	28799	X	26029	-0-	-2770	-0-	1343 3165	1 9	21521	2	Y	2877	2969	0			217
04	24780	X	23217	-0-	-1563	-0-	1009 2273	1 9	19935	2	Y	2066	2101	0			182
05	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	1218 3037	1 9	21623	2	Y	2761	2710	0			233
06	25200	X	22218	-0-	-2982	-0-	1206 2354	1 9	18658	2	Y	2140	2216	0			157

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 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
01	65658	X	65658	-0-	-0-	-0-	26 7151	1 9	58481	2	Y	6501	6746	0			577
02	71616	X	71616	-0-	-0-	-0-	26 8499	1 9	63091	2	Y	7726	7492	0			811
03	84000	X	84000	-0-	-0-	-0-	31 10096	1 9	73873	2	Y	9178	9297	0			692
04	76428	X	76428	-0-	-0-	-0-	29 8534	1 9	67865	2	Y	7758	7766	0			684
05	75392	X	73757	-0-	-1635	-0-	29 8015	1 9	65713	2	Y	7286	7354	0			616
06	72960	X	65936	-0-	-7024	-0-	27 7006	1 9	58903	2	Y	6369	6518	0			467

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19561	X	18951	-0-	-610	-0-	877 1965	1 9	16109	2	Y	1786	1743	0			237
02	15792	X	15320	-0-	-472	-0-	844 2055	1 9	12421	2	Y	1868	1848	0	36	8	221
03	17484	X	13314	-0-	-4170	-0-	724 2058	1 9	10532	2	Y	1871	1808	0	68	8	216
04	16920	X	14460	-0-	-2460	-0-	861 2320	1 9	11279	2	Y	2109	2000	0	43	8	282
05	17484	X	12844	-0-	-4640	-0-	740 2201	1 9	9903	2	Y	2001	1847	0	67	8	369
06	16920	X	9500	-0-	-7420	-0-	514 1643	1 9	7343	2	Y	1494	1539	0	44	8	280

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	12912	-0-		-2557	-0-	1070 2199	1 9	9643	2	Y	1999	1931	0			266
02	12559	X	12559	-0-		-0-	-0-	1133 2141	1 9	9285	2	Y	1946	1944	0	38	8	230
03	12865	X	12470	-0-		-395	-0-	991 2228	1 9	9251	2	Y	2025	1947	0	74	8	234
04	13177	X	13177	-0-		-0-	-0-	1046 2289	1 9	9842	2	Y	2081	1994	0	43	8	278
05	12865	X	11265	-0-		-1600	-0-	1025 2028	1 9	8212	2	Y	1844	1720	0	62	8	340
06	12450	X	8504	-0-		-3946	-0-	657 1464	1 9	6383	2	Y	1331	1383	0	39	8	249

TXL 40/45 WELL #: H301BO RRCID -> 291685 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41261	X	10370	-0-		-30891	-0-	1112 2714	1 9	6544	2	Y	2467	2845	0			219
02	37268	X	22399	-0-		-14869	-0-	987 3137	1 9	18275	2	Y	2852	2772	0			299
03	40920	X	38526	-0-		-2394	-0-	1365 6039	1 9	31122	2	Y	5490	5375	0			414
04	39600	X	35230	-0-		-4370	-0-	1149 4841	1 9	29240	2	Y	4401	4427	0			388
05	40920	X	39386	-0-		-1534	-0-	1130 5344	1 9	32912	2	Y	4858	4835	0			411
06	37290	X	31128	-0-		-6162	-0-	941 4083	1 9	26104	2	Y	3712	3851	0			272

ZUMA 57-T1-3X10 A WELL #: H301AP RRCID -> 291746 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27931	X	26246	-0-		-1685	-0-	524 3945	1 9	21777	2	Y	3586	3407	0			401
02	25228	X	21236	-0-		-3992	-0-	464 3380	1 9	17392	2	Y	3073	3260	0			214
03	25234	X	24034	-0-		-1200	-0-	516 4025	1 9	19493	2	Y	3659	3485	0			388
04	24990	X	20819	-0-		-4171	-0-	544 3769	1 9	16506	2	Y	3426	3388	0			426
05	25823	X	23720	-0-		-2103	-0-	1532 3423	1 9	18765	2	Y	3112	3209	0			329
06	24990	X	22837	-0-		-2153	-0-	1245 3381	1 9	18211	2	Y	3074	3074	0			329

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
01	25823	X	22651	-0-		-3172	-0-	527 2452	1 9	19672	2	Y	2229	2091	0			249
02	22540	X	14660	-0-		-7880	-0-	495 1712	1 9	12453	2	Y	1556	1697	0			108
03	20584	X	19558	-0-		-1026	-0-	497 1925	1 9	17136	2	Y	1750	1672	0			186
04	21540	X	18579	-0-		-2961	-0-	549 1856	1 9	16174	2	Y	1687	1663	0			210
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H301AP RRCID -> 291776 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28396	X	8517	-0-	-19879	-0-	1040 2607	1 9	4870	2	Y	2370	2787	0			210
02	26040	X	13336	-0-	-12704	-0-	993 2542	1 9	9801	2	Y	2311	2278	0			243
03	33015	X	25889	-0-	-7126	-0-	1364 5022	1 9	19503	2	Y	4565	4464	0			344
04	31950	X	24217	-0-	-7733	-0-	989 6252	1 9	16976	2	Y	5684	5527	0			501
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

ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: H302BO RRCID -> 293279 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9302 - 19610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45167	X	25624	-0-	-19543	-0-	27 3747	1 9	21850	2	Y	3406	3267	0			381
02	31724	X	24162	-0-	-7562	-0-	25 3629	1 9	20508	2	Y	3299	3451	0			229
03	31403	X	28561	-0-	-2842	-0-	30 4105	1 9	24426	2	Y	3732	3565	0			396
04	27720	X	24317	-0-	-3403	-0-	26 3343	1 9	20948	2	Y	3039	3057	0			378
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

ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: H301BO RRCID -> 293299 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32798	X	27320	-0-	-5478	-0-	27 3952	1 9	23341	2	Y	3593	3442	0			402
02	29624	X	27148	-0-	-2476	-0-	25 4016	1 9	23107	2	Y	3651	3799	0			254
03	32426	X	31102	-0-	-1324	-0-	31 3841	1 9	27230	2	Y	3492	3376	0			370
04	31110	X	29948	-0-	-1162	-0-	29 4221	1 9	25698	2	Y	3837	3730	0			477
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

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301AP RRCID -> 293448 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40610	X	34297	-0-	-6313	-0-	1053 2957	1 9	30287	2	Y	2688	2681	0			65
02	32197	X	32197	-0-	-0-	-0-	987 2731	1 9	28479	2	Y	2483	2492	0			56
03	36080	X	36080	-0-	-0-	-0-	1124 2863	1 9	32093	2	Y	2603	2586	0			73
04	35079	X	35079	-0-	-0-	-0-	1038 2668	1 9	31373	2	Y	2425	2409	0			89
05	38483	X	38483	-0-	-0-	-0-	811 2698	1 9	34974	2	Y	2453	2479	0			63
06	33780	X	32159	-0-	-1621	-0-	670 1920	1 9	29569	2	Y	1745	1764	0			44

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201AP RRCID -> 293452 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53847	X	39774	-0-		-14073	-0-	964 3544	1 9	35266	2	Y	3222	3219	0			78
02	48384	X	42623	-0-		-5761	-0-	993 4005	1 9	37625	2	Y	3641	3637	0			82
03	51026	X	47344	-0-		-3682	-0-	1065 4030	1 9	42249	2	Y	3664	3643	0			103
04	49380	X	42389	-0-		-6991	-0-	1006 3541	1 9	37842	2	Y	3219	3204	0			118
05	50244	X	50244	-0-		-0-	-0-	1090 3908	1 9	45246	2	Y	3553	3580	0			91
06	45810	X	41361	-0-		-4449	-0-	727 3264	1 9	37370	2	Y	2967	2984	0			74

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302AP RRCID -> 293453 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41664	X	30221	-0-		-11443	-0-	1020 3132	1 9	26069	2	Y	2847	2845	0			69
02	37632	X	33845	-0-		-3787	-0-	973 3434	1 9	29438	2	Y	3122	3121	0			70
03	40858	X	35846	-0-		-5012	-0-	1039 3506	1 9	31301	2	Y	3187	3167	0			90
04	39540	X	28185	-0-		-11355	-0-	1058 2911	1 9	24216	2	Y	2646	2639	0			97
05	38502	X	26211	-0-		-12291	-0-	1047 2571	1 9	22593	2	Y	2337	2374	0			60
06	36270	X	19833	-0-		-16437	-0-	788 1877	1 9	17168	2	Y	1706	1723	0			43

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301BO RRCID -> 293478 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49352	X	41070	-0-		-8282	-0-	1014 4303	1 9	35753	2	Y	3912	3906	0			95
02	37996	X	34789	-0-		-3207	-0-	925 4155	1 9	29709	2	Y	3777	3787	0			85
03	42067	X	40777	-0-		-1290	-0-	1028 4440	1 9	35309	2	Y	4036	4007	0			114
04	40710	X	37131	-0-		-3579	-0-	957 3816	1 9	32358	2	Y	3469	3455	0			128
05	41075	X	31935	-0-		-9140	-0-	1026 3650	1 9	27259	2	Y	3318	3361	0			85
06	39750	X	21152	-0-		-18598	-0-	663 2418	1 9	18071	2	Y	2198	2228	0			55

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
01	53599	X	50226	-0-		-3373	-0-	944 5862	1 9	43420	2	Y	5329	5320	0			130
02	67878	X	67878	-0-		-0-	-0-	945 7294	1 9	59639	2	Y	6631	6612	0			149
03	59055	X	57936	-0-		-1119	-0-	1027 6254	1 9	50655	2	Y	5685	5674	0			160
04	59790	X	59790	-0-		-0-	-0-	930 5964	1 9	52896	2	Y	5422	5383	0			199
05	60884	X	51519	-0-		-9365	-0-	998 5231	1 9	45290	2	Y	4755	4833	0			121
06	58920	X	36372	-0-		-22548	-0-	781 3912	1 9	31679	2	Y	3556	3588	0			89

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 A WELL #: H301CN RRCID -> 293574 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9852 - 20174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56730	X	43649	-0-		-13081	-0-	1046 6225	1 9	36378	2	Y	5659	5605	0			128
02	45864	X	38282	-0-		-7582	-0-	860 5347	1 9	32075	2	Y	4861	4834	0			155
03	49569	X	41982	-0-		-7587	-0-	987 6530	1 9	34465	2	Y	5936	5905	0			186
04	42840	X	31451	-0-		-11389	-0-	895 4696	1 9	25860	2	Y	4269	4270	0			185
05	44268	X	38177	-0-		-6091	-0-	973 6276	1 9	30928	2	Y	5705	5690	0			200
06	42240	X	34338	-0-		-7902	-0-	938 5745	1 9	27655	2	Y	5223	5294	0			129

TXL 37/48 B WELL #: H302CN RRCID -> 293580 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9902 - 19892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49910	X	10	-0-		-49900	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	37632	X	19293	-0-		-18339	-0-	668 3384	1 9	15241	2	Y	3076	2978	0			98
03	38759	X	38759	-0-		-0-	-0-	971 5398	1 9	32390	2	Y	4907	4851	0			154
04	45490	X	45490	-0-		-0-	-0-	854 5991	1 9	38645	2	Y	5446	5364	0			236
05	57277	X	57277	-0-		-0-	-0-	673 7024	1 9	49580	2	Y	6385	6397	0			224
06	48854	X	48854	-0-		-0-	-0-	702 5667	1 9	42485	2	Y	5152	5249	0			127

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301AP RRCID -> 293665 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10147 - 15088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	15540	-0-		-3401	-0-	31 3112	1 9	12397	2	Y	2829	2757	0			236
02	14199	X	14199	-0-		-0-	-0-	27 2923	1 9	11249	2	Y	2657	2614	0	59	8	220
03	18482	X	18482	-0-		-0-	-0-	31 3573	1 9	14878	2	Y	3248	3102	0	124	8	242
04	15722	X	15722	-0-		-0-	-0-	30 2604	1 9	13088	2	Y	2367	2332	0	48	8	229
05	15243	X	15243	-0-		-0-	-0-	31 2586	1 9	12626	2	Y	2351	2222	0	75	8	283
06	14454	X	14454	-0-		-0-	-0-	29 2586	1 9	11839	2	Y	2351	2361	0	53	8	220

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302BO RRCID -> 293666 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10062 - 15035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	18809	-0-		-2054	-0-	31 2917	1 9	15861	2	Y	2652	2566	0			221
02	16711	X	16711	-0-		-0-	-0-	28 2540	1 9	14143	2	Y	2309	2288	0	51	8	191
03	16926	X	365	-0-		-16561	-0-	1 42	1 9	322	2	Y	38	217	0	9	8	3
04	18094	X	18094	-0-		-0-	-0-	19 3727	1 9	14348	2	Y	3388	3001	0	62	8	328
05	26420	X	26420	-0-		-0-	-0-	31 5339	1 9	21050	2	Y	4854	4447	0	150	8	585
06	17870	X	17870	-0-		-0-	-0-	24 3760	1 9	14086	2	Y	3418	3602	0	81	8	320

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301BO RRCID -> 293695 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10101 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	14317	-0-		-5678	-0-	1001 1733	1 9	11583	2	Y	1575	1511	0			209
02	18060	X	12533	-0-		-5527	-0-	704 1462	1 9	10367	2	Y	1329	1355	0	26	8	157
03	17546	X	8358	-0-		-9188	-0-	515 758	1 9	7085	2	Y	689	738	0	28	8	80
04	13860	X	10857	-0-		-3003	-0-	624 1158	1 9	9075	2	Y	1053	971	0	21	8	141
05	14322	X	13645	-0-		-677	-0-	876 2166	1 9	10603	2	Y	1969	1686	0	61	8	363
06	13860	X	8520	-0-		-5340	-0-	541 1353	1 9	6626	2	Y	1230	1325	0	38	8	230

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
01	17267	X	16253	-0-		-1014	-0-	957 2427	1 9	12869	2	Y	2206	2106	0			293
02	15596	X	12995	-0-		-2601	-0-	665 1931	1 9	10399	2	Y	1755	1806	0	35	8	207
03	16709	X	8170	-0-		-8539	-0-	563 927	1 9	6680	2	Y	843	918	0	35	8	97
04	15720	X	13436	-0-		-2284	-0-	856 2228	1 9	10352	2	Y	2025	1812	0	39	8	271
05	16244	X	15830	-0-		-414	-0-	1038 2462	1 9	12330	2	Y	2238	2024	0	73	8	412
06	15720	X	11632	-0-		-4088	-0-	718 1783	1 9	9131	2	Y	1621	1682	0	48	8	303

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
01	60016	X	120	-0-		-59896	-0-	29	1	91	2	Y	-0-	172	0			-0-
02	42616	X	4224	-0-		-38392	-0-	28 277	1 9	3919	2	Y	252	246	0			6
03	47182	X	8062	-0-		-39120	-0-	370 765	1 9	6927	2	Y	695	688	0			13
04	45660	X	5817	-0-		-39843	-0-	503 1179	1 9	4135	2	Y	1072	1072	0			13
05	22369	X	22369	-0-		-0-	-0-	439 3350	1 9	18580	2	Y	3045	3001	0			57
06	17957	X	17957	-0-		-0-	-0-	638 3738	1 9	13581	2	Y	3398	3380	0			75

TXL 37/48 C WELL #: H301DM RRCID -> 294150 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58360	X	58360	-0-		-0-	-0-	942 13377	1 9	44041	2	Y	12161	12034	0			275
02	48504	X	48504	-0-		-0-	-0-	849 11374	1 9	36281	2	Y	10340	10285	0			330
03	46083	X	46083	-0-		-0-	-0-	1012 8978	1 9	36093	2	Y	8162	8236	0			256
04	39540	X	37932	-0-		-1608	-0-	862 7015	1 9	30055	2	Y	6377	6357	0			276
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 D WELL #: H302DM RRCID -> 294151 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	31	1	23527	2	Y	3101	3075	0			70
							3411	9									
02	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	28	1	20683	2	Y	3174	3143	0			101
							3491	9									
03	26288	X	25043	-0-	-1245	-0-	30	1	20788	2	Y	3841	3821	0			121
							4225	9									
04	25440	X	19996	-0-	-5444	-0-	27	1	16817	2	Y	2865	2862	0			124
							3152	9									
05	26288	X	18704	-0-	-7584	-0-	27	1	15612	2	Y	2786	2812	0			98
							3065	9									
06	25440	X	17471	-0-	-7969	-0-	28	1	14483	2	Y	2691	2722	0			67
							2960	9									

GOODNIGHT 10/11 B WELL #: B101MD RRCID -> 294389 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10432 - 20568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47647	X	120	-0-	-47527	-0-	29	1	91	2	Y	-0-	192	0			-0-
02	33264	X	3658	-0-	-29606	-0-	28	1	2736	2	Y	813	793	0			20
							894	9									
03	33046	X	16996	-0-	-16050	-0-	742	1	14418	2	Y	1669	1658	0			31
							1836	9									
04	31980	X	25027	-0-	-6953	-0-	383	1	22235	2	Y	2190	2194	0			27
							2409	9									
05	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	109	1	27108	2	Y	1926	1917	0			36
							2119	9									
06	16440	X	4242	-0-	-12198	-0-	279	1	3251	2	Y	647	669	0			14
							712	9									

TXL 41/44 WELL #: H302AP RRCID -> 294634 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9417 - 19759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64263	X	54392	-0-	-9871	-0-	30	1	49158	2	Y	4731	4664	0			159
							5204	9									
02	49534	X	49534	-0-	-0-	-0-	26	1	44636	2	Y	4429	4429	0			159
							4872	9									
03	54565	X	54565	-0-	-0-	-0-	30	1	49057	2	Y	4980	4897	0			242
							5478	9									
04	49092	X	49092	-0-	-0-	-0-	29	1	44386	2	Y	4252	4351	0			143
							4677	9									
05	47322	X	47322	-0-	-0-	-0-	30	1	42916	2	Y	3978	3959	0			162
							4376	9									
06	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-	28	1	39957	2	Y	3677	3653	0			186
							4045	9									

TXL 41/44 WELL #: H301BO RRCID -> 294647 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9605 - 19594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47833	X	1388	-0-	-46445	-0-	849	1	25	2	Y	467	482	0			16
							514	9									
02	43148	X	21970	-0-	-21178	-0-	36	1	18689	2	Y	2950	2860	0			106
							3245	9									
03	76376	X	76376	-0-	-0-	-0-	30	1	67823	2	Y	7748	7477	0			377
							8523	9									
04	66708	X	66708	-0-	-0-	-0-	29	1	60235	2	Y	5858	6037	0			198
							6444	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H301AP RRCID -> 294648 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9476 - 19620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43335	X	43335	-0-	-0-	-0-	23	1	38849	2	Y	4057	3993	0			136
							4463	9									
02	45164	X	44917	-0-	-247	-0-	26	1	40252	2	Y	4217	4202	0			151
							4639	9									
03	50003	X	45756	-0-	-4247	-0-	29	1	41096	2	Y	4210	4156	0			205
							4631	9									
04	46800	X	43738	-0-	-3062	-0-	28	1	39621	2	Y	3717	3797	0			125
							4089	9									
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									

TXL 41/44 WELL #: H302BO RRCID -> 294649 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9604 - 19744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45481	X	45481	-0-	-0-	-0-	27	1	40962	2	Y	4084	4028	0			137
							4492	9									
02	56391	X	56391	-0-	-0-	-0-	27	1	51322	2	Y	4584	4557	0			164
							5042	9									
03	56699	X	56699	-0-	-0-	-0-	31	1	51814	2	Y	4413	4362	0			215
							4854	9									
04	49246	X	49246	-0-	-0-	-0-	29	1	45007	2	Y	3827	3913	0			129
							4210	9									
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									

TXL 40/45 WELL #: H302DM RRCID -> 294663 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9472 - 19768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44392	X	35078	-0-	-9314	-0-	29	1	30672	2	Y	3979	3905	0			134
							4377	9									
02	39130	X	39130	-0-	-0-	-0-	27	1	34613	2	Y	4082	4070	0			146
							4490	9									
03	43893	X	43893	-0-	-0-	-0-	30	1	38955	2	Y	4462	4391	0			217
							4908	9									
04	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	29	1	35720	2	Y	3672	3765	0			124
							4039	9									
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									

TXL 40/45 WELL #: H302CN RRCID -> 294667 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9607 - 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
01	54095	X	14587	-0-	-39508	-0-	11	1	12268	2	Y	2098	2091	0			71
							2308	9									
02	36064	X	16467	-0-	-19597	-0-	17	1	14126	2	Y	2113	2108	0			76
							2324	9									
03	44507	X	44507	-0-	-0-	-0-	31	1	39184	2	Y	4811	4653	0			234
							5292	9									
04	32837	X	32837	-0-	-0-	-0-	24	1	29322	2	Y	3174	3301	0			107
							3491	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H301CN RRCID -> 294671 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9659 - 19681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45133	X	45133	-0-	-0-	-0-	27	1	40339	2	Y	4334	4264	0			146
							4767	9									
02	53330	X	53330	-0-	-0-	-0-	28	1	48379	2	Y	4475	4461	0			160
							4923	9									
03	44486	X	44486	-0-	-0-	-0-	26	1	41000	2	Y	3145	3152	0			153
							3460	9									
04	43680	X	42949	-0-	-731	-0-	26	1	39050	2	Y	3521	3555	0			119
							3873	9									
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-

TXL 41/44 WELL #: H301DM RRCID -> 294808 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9587 - 19321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43586	X	43586	-0-	-0-	-0-	29	1	35563	2	Y	7267	7069	0			244
							7994	9									
02	36350	X	36350	-0-	-0-	-0-	24	1	31336	2	Y	4536	4618	0			162
							4990	9									
03	43895	X	43895	-0-	-0-	-0-	29	1	38986	2	Y	4436	4382	0			216
							4880	9									
04	38566	X	38566	-0-	-0-	-0-	27	1	34259	2	Y	3891	3976	0			131
							4280	9									
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									

TXL 41/44 WELL #: H302CN RRCID -> 294828 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9679 - 19875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65966	X	65966	-0-	-0-	-0-	28	1	59199	2	Y	6126	6071	0			206
							6739	9									
02	64171	X	64171	-0-	-0-	-0-	28	1	58247	2	Y	5360	5374	0			192
							5896	9									
03	66684	X	66684	-0-	-0-	-0-	31	1	61004	2	Y	5135	5077	0			250
							5649	9									
04	63840	X	59568	-0-	-4272	-0-	28	1	54504	2	Y	4578	4674	0			154
							5036	9									
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									

TXL 41/44 WELL #: H302DM RRCID -> 295000 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9703 - 19624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62034	X	62034	-0-	-0-	-0-	27	1	52409	2	Y	8725	8557	0			293
							9598	9									
02	58675	X	58675	-0-	-0-	-0-	23	1	50086	2	Y	7787	7801	0			279
							8566	9									
03	62303	X	62303	-0-	-0-	-0-	26	1	53895	2	Y	7620	7528	0			371
							8382	9									
04	62784	X	62784	-0-	-0-	-0-	28	1	53903	2	Y	8048	8148	0			271
							8853	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H301DM RRCID -> 295079 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9687 - 19697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	23078	-0-	-4419	-0-	28	1	17981	2	Y	4608	4544	0			155
							5069	9									
02	21905	X	21905	-0-	-0-	-0-	26	1	19191	2	Y	2444	2511	0			88
							2688	9									
03	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	30	1	21879	2	Y	2829	2779	0			138
							3112	9									
04	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	27	1	17863	2	Y	2195	2259	0			74
							2415	9									
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									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201DM RRCID -> 295444 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8495 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46438	X	36073	-0-	-10365	-0-	757	1	29574	2	Y	5220	5189	0			135
							5742	9									
02	33628	X	30666	-0-	-2962	-0-	790	1	25004	2	Y	4429	4416	0			148
							4872	9									
03	39251	X	39251	-0-	-0-	-0-	1053	1	32894	2	Y	4822	4859	0			111
							5304	9									
04	36030	X	35175	-0-	-855	-0-	1029	1	29280	2	Y	4424	4405	0			130
							4866	9									
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									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201CN RRCID -> 295445 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8473 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	803	1	16115	2	Y	4194	4164	0			108
							4613	9									
02	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	827	1	14716	2	Y	3849	3828	0			129
							4234	9									
03	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	1065	1	21005	2	Y	4223	4255	0			97
							4645	9									
04	31842	X	31842	-0-	-0-	-0-	1048	1	26387	2	Y	4006	3985	0			118
							4407	9									
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									

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
01	35309	X	24636	-0-	-10673	-0-	811	1	21328	2	Y	2270	2253	0			59
							2497	9									
02	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-	848	1	16004	2	Y	1677	1680	0			56
							1845	9									
03	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	1115	1	20022	2	Y	2006	2016	0			46
							2207	9									
04	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	1210	1	17688	2	Y	1828	1820	0			54
							2011	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302CN RRCID -> 295494 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9153 - 14079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27784	X	27784	-0-	-0-	-0-	29	1	24573	2	Y	2893	2880	0			75
							3182	9									
02	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	26	1	22661	2	Y	2326	2323	0			78
							2559	9									
03	26722	X	26703	-0-	-19	-0-	30	1	23758	2	Y	2650	2667	0			61
							2915	9									
04	26880	X	25123	-0-	-1757	-0-	28	1	22416	2	Y	2435	2424	0			72
							2679	9									
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									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302DM RRCID -> 295503 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9100 - 14082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27373	X	16952	-0-	-10421	-0-	788	1	13476	2	Y	2444	2429	0			63
							2688	9									
02	24724	X	17282	-0-	-7442	-0-	819	1	14180	2	Y	2075	2068	0			70
							2283	9									
03	27373	X	20126	-0-	-7247	-0-	1102	1	16549	2	Y	2250	2268	0			52
							2475	9									
04	23430	X	19584	-0-	-3846	-0-	1206	1	16144	2	Y	2031	2023	0			60
							2234	9									
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									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201CN RRCID -> 295568 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9231 - 19167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53878	X	48582	-0-	-5296	-0-	1047	1	40647	2	Y	6262	6251	0			152
							6888	9									
02	55468	X	51935	-0-	-3533	-0-	957	1	44363	2	Y	6014	6031	0			135
							6615	9									
03	61411	X	58189	-0-	-3222	-0-	1004	1	50568	2	Y	6015	5980	0			170
							6617	9									
04	56670	X	52789	-0-	-3881	-0-	1014	1	45914	2	Y	5328	5302	0			196
							5861	9									
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									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52607	X	47055	-0-	-5552	-0-	1104	1	38398	2	Y	6866	6832	0			167
							7553	9									
02	46424	X	42359	-0-	-4065	-0-	997	1	34630	2	Y	6120	6150	0			137
							6732	9									
03	45353	X	45340	-0-	-13	-0-	1051	1	37284	2	Y	6368	6325	0			180
							7005	9									
04	45540	X	41422	-0-	-4118	-0-	988	1	34329	2	Y	5550	5526	0			204
							6105	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302DM RRCID -> 295570 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 19685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53878	X	43330	-0-	-10548	-0-	1144	1	37542	2	Y	4222	4237	0			103
							4644	9									
02	48664	X	43236	-0-	-5428	-0-	996	1	37391	2	Y	4408	4412	0			99
							4849	9									
03	48763	X	47289	-0-	-1474	-0-	1009	1	41202	2	Y	4616	4585	0			130
							5078	9									
04	43770	X	39032	-0-	-4738	-0-	969	1	33353	2	Y	4282	4255	0			157
							4710	9									
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									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45601	X	36227	-0-	-9374	-0-	1015	1	28856	2	Y	5778	5769	0			141
							6356	9									
02	39256	X	33213	-0-	-6043	-0-	940	1	25554	2	Y	6108	6112	0			137
							6719	9									
03	44851	X	44851	-0-	-0-	-0-	968	1	37070	2	Y	6194	6156	0			175
							6813	9									
04	42060	X	40631	-0-	-1429	-0-	1032	1	33553	2	Y	5496	5469	0			202
							6046	9									
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									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46159	X	30686	-0-	-15473	-0-	1123	1	25805	2	Y	3416	3413	0			83
							3758	9									
02	39760	X	34766	-0-	-4994	-0-	1007	1	29514	2	Y	3859	3855	0			87
							4245	9									
03	39278	X	39278	-0-	-0-	-0-	1038	1	33715	2	Y	4114	4085	0			116
							4525	9									
04	37290	X	30588	-0-	-6702	-0-	1077	1	25749	2	Y	3420	3410	0			126
							3762	9									
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									

TXL 37/48 E WELL #: H301AP RRCID -> 296312 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9826 PERF.10177 - 20037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59179	X	46225	-0-	-12954	-0-	825	1	37946	2	Y	6776	6720	0			153
							7454	9									
02	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	729	1	35087	2	Y	5706	5677	0			182
							6277	9									
03	45063	X	45063	-0-	-0-	-0-	872	1	37722	2	Y	5881	5878	0			185
							6469	9									
04	39210	X	34523	-0-	-4687	-0-	703	1	28958	2	Y	4420	4414	0			191
							4862	9									
05	40517	X	39747	-0-	-770	-0-	932	1	33258	2	Y	5052	5066	0			177
							5557	9									
06	39210	X	34069	-0-	-5141	-0-	938	1	28069	2	Y	4602	4665	0			114
							5062	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 F WELL #: H302AP RRCID -> 296313 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10346 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	37768	-0-	-9569	-0-	841 5759	1 9	31168	2	Y	5235	5176	0			118
02	34356	X	33983	-0-	-373	-0-	729 4971	1 9	28283	2	Y	4519	4493	0			144
03	38037	X	36420	-0-	-1617	-0-	881 5370	1 9	30169	2	Y	4882	4873	0			153
04	36810	X	29118	-0-	-7692	-0-	702 3829	1 9	24587	2	Y	3481	3483	0			151
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

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
01	48112	X	35933	-0-	-12179	-0-	864 4931	1 9	30138	2	Y	4483	4445	0			101
02	43657	X	43657	-0-	-0-	-0-	730 6777	1 9	36150	2	Y	6161	6065	0			197
03	45937	X	45937	-0-	-0-	-0-	977 5862	1 9	39098	2	Y	5329	5359	0			167
04	41730	X	40476	-0-	-1254	-0-	870 4892	1 9	34714	2	Y	4447	4422	0			192
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

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
01	47492	X	41686	-0-	-5806	-0-	604 5254	1 9	35828	2	Y	4776	4789	0			123
02	42896	X	34767	-0-	-8129	-0-	615 3777	1 9	30375	2	Y	3434	3442	0			115
03	47492	X	34858	-0-	-12634	-0-	920 3834	1 9	30104	2	Y	3485	3520	0			80
04	30573	X	30573	-0-	-0-	-0-	1042 3137	1 9	26394	2	Y	2852	2848	0			84
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

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
01	58249	X	45835	-0-	-12414	-0-	466 6162	1 9	39207	2	Y	5602	5619	0			145
02	52612	X	34161	-0-	-18451	-0-	540 4474	1 9	29147	2	Y	4067	4076	0			136
03	58249	X	37814	-0-	-20435	-0-	837 4609	1 9	32368	2	Y	4190	4229	0			97
04	33308	X	33308	-0-	-0-	-0-	1044 4069	1 9	28195	2	Y	3699	3687	0			109
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301AP RRCID -> 297671 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9468 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58249	X	51624	-0-		-6625	-0-	470	1	43708	2	Y	6769	6756	0			175
								7446	9									
02	52612	X	39213	-0-		-13399	-0-	542	1	33582	2	Y	4626	4646	0			155
								5089	9									
03	58249	X	41716	-0-		-16533	-0-	840	1	35652	2	Y	4749	4794	0			110
								5224	9									
04	35781	X	35781	-0-		-0-	-0-	900	1	30755	2	Y	3751	3751	0			110
								4126	9									
05	51615	X	35081	-0-		-16534	-0-	853	1	30357	2	Y	3519	3476	0			153
								3871	9									
06	49950	X	24016	-0-		-25934	-0-	638	1	20503	2	Y	2614	2678	0			89
								2875	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201AP RRCID -> 297719 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8909 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47973	X	47973	-0-		-0-	-0-	471	1	37923	2	Y	8708	8679	0			225
								9579	9									
02	40380	X	40380	-0-		-0-	-0-	531	1	32146	2	Y	7003	6993	0			235
								7703	9									
03	42749	X	41837	-0-		-912	-0-	818	1	33471	2	Y	6862	6939	0			158
								7548	9									
04	37729	X	37729	-0-		-0-	-0-	895	1	30404	2	Y	5845	5831	0			172
								6430	9									
05	42749	X	36545	-0-		-6204	-0-	817	1	29482	2	Y	5678	5604	0			246
								6246	9									
06	41370	X	24872	-0-		-16498	-0-	594	1	20549	2	Y	3390	3521	0			115
								3729	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201BO RRCID -> 297838 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8596 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	53728	X	53728	-0-		-0-	-0-	433	1	43405	2	Y	8991	8971	0			232
								9890	9									
02	47494	X	47494	-0-		-0-	-0-	462	1	38928	2	Y	7367	7352	0			247
								8104	9									
03	49295	X	49295	-0-		-0-	-0-	761	1	40647	2	Y	7170	7252	0			165
								7887	9									
04	45840	X	45840	-0-		-0-	-0-	859	1	38192	2	Y	6172	6156	0			181
								6789	9									
05	47926	X	43981	-0-		-3945	-0-	841	1	36307	2	Y	6212	6123	0			270
								6833	9									
06	46380	X	37035	-0-		-9345	-0-	691	1	30323	2	Y	5474	5559	0			185
								6021	9									

ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: H301DM RRCID -> 297976 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9263 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	105307	X	77960	-0-		-27347	-0-	629	1	60990	2	Y	14855	14951	0			249
								16341	9									
02	95116	X	67541	-0-		-27575	-0-	1052	1	53055	2	Y	12213	12174	0			288
								13434	9									
03	105307	X	72322	-0-		-32985	-0-	1219	1	57796	2	Y	12097	12058	0			327
								13307	9									
04	101910	X	65617	-0-		-36293	-0-	1175	1	53412	2	Y	10027	10155	0			199
								11030	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 F WELL #: H302DM RRCID -> 297977 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9146 - 19471

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
01	105307	X	78221	-0-	-27086	-0-	1109	1	61273	2	Y	14399	14368	0			241
							15839	9									
02	95116	X	64635	-0-	-30481	-0-	1050	1	52079	2	Y	10460	10455	0			246
							11506	9									
03	105307	X	70313	-0-	-34994	-0-	1197	1	57445	2	Y	10610	10569	0			287
							11671	9									
04	101910	X	63144	-0-	-38766	-0-	1305	1	52073	2	Y	8878	8989	0			176
							9766	9									
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									

ZUMA 57-T1-3X10 G WELL #: H301CN RRCID -> 297978 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9155 - 19439

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
01	93217	X	68489	-0-	-24728	-0-	1571	1	55362	2	Y	10505	10561	0			176
							11556	9									
02	84196	X	54785	-0-	-29411	-0-	1259	1	44898	2	Y	7844	7835	0			185
							8628	9									
03	93217	X	64846	-0-	-28371	-0-	1568	1	54313	2	Y	8150	8115	0			220
							8965	9									
04	90210	X	46406	-0-	-43804	-0-	1130	1	38559	2	Y	6106	6205	0			121
							6717	9									
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									

TXL 39/46 WELL #: H301AY RRCID -> 299084 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9695 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GOODNIGHT 10/11 D WELL #: B201NC RRCID -> 299351 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10630 - 20850

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
01	0		46999	-0-	46999	46999	13	1	37231	2	Y	8868	8556	0			312
							9755	9									
02	0		95641	-0-	95641	142640	28	1	74748	2	Y	18968	18812	0			468
							20865	9									
03	0		111756	-0-	111756	254396	31	1	89218	2	Y	20461	20552	0			377
							22507	9									
04	329396	X	75000	-0-	-254396	-0-	29	1	60630	2	Y	13037	13255	0			159
							14341	9									
05	106764	X	42834	-0-	-63930	-0-	156	1	33091	2	Y	8715	8712	0			162
							9587	9									
06	103320	X	60125	-0-	-43195	-0-	30	1	48203	2	Y	10811	10735	0			238
							11892	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOODNIGHT 10/11 C WELL #: B101NC RRCID -> 299352 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10308 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		25778	-0-	25778	25778	13	1	21379	2	Y	3987	3847	0			140
							4386	9									
02	0		76386	-0-	76386	102164	28	1	56739	2	Y	17835	17535	0			440
							19619	9									
03	0		116323	-0-	116323	218487	31	1	89553	2	Y	24308	24301	0			447
							26739	9									
04	296324	X	77837	-0-	-218487	-0-	25	1	61591	2	Y	14746	15014	0			179
							16221	9									
05	95666	X	55847	-0-	-39819	-0-	249	1	42417	2	Y	11983	11940	0			222
							13181	9									
06	92580	X	65623	-0-	-26957	-0-	30	1	51667	2	Y	12660	12604	0			278
							13926	9									

TXL STATE 39/46 B WELL #: H301DM RRCID -> 299434 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 9627 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL STATE 39/46 C WELL #: H301CN RRCID -> 299435 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL STATE 39/46 A WELL #: H301AP RRCID -> 299460 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9602 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL STATE 39/46 D WELL #: H301BO RRCID -> 299461 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 9682 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL 47/2/11 WELL #: H302DM RRCID -> 299689 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 9667 PERF. N/A

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL 47/2/11 WELL #: H302CN RRCID -> 299701 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 9696 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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC 646827
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

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

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
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
06	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
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
06	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
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-

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
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

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-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
06	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

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-

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
06	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

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

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

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

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

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

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

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

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

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

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

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*06	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

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-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

01	10075	X	9571	-0-	-504	-0-	547	1	6836	3	Y	1967	1938	0			71
							24	4	2164	9							
02	8876	X	7321	-0-	-1555	-0-	488	1	5606	3	Y	1103	1135	0			39
							14	4	1213	9							
03	8928	X	3265	-0-	-5663	-0-	512	1	2141	3	Y	551	575	0			15
							6	4	606	9							
04	9270	X	8528	-0-	-742	-0-	541	1	6087	3	Y	1706	1675	0			46
							23	4	1877	9							
*05	9579	X	4708	-0-	-4871	-0-	549	1	3334	3	Y	738	758	0			26
							13	4	812	9							
06	9270	X	6233	-0-	-3037	-0-	515	1	4479	3	Y	1112	1104	0			34
							16	4	1223	9							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

01	14446	X	9998	-0-	-4448	-0-	50	1	7846	3	Y	1890	1871	0			68
							23	4	2079	9							
02	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	47	1	8864	3	Y	2014	2011	0			71
							26	4	2215	9							
03	11377	X	10856	-0-	-521	-0-	59	1	8618	3	Y	1962	1981	0			52
							21	4	2158	9							
04	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	65	1	12449	3	Y	2443	2429	0			66
							33	4	2687	9							
*05	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	55	1	9584	3	Y	1898	1898	0			66
							32	4	2088	9							
06	11010	X	9333	-0-	-1677	-0-	52	1	7524	3	Y	1577	1595	0			48
							22	4	1735	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331

01	15934	X	8693	-0-	-7241	-0-	45	1	6768	3	N	1691	1695	0			61
							20	4	1860	9							
02	14392	X	10852	-0-	-3540	-0-	53	1	8272	3	N	2271	2251	0			81
							29	4	2498	9							
03	15934	X	12648	-0-	-3286	-0-	76	1	9782	3	N	2512	2527	0			66
							27	4	2763	9							
04	15180	X	7275	-0-	-7905	-0-	52	1	5066	3	N	1937	1950	0			53
							26	4	2131	9							
*05	15686	X	9319	-0-	-6367	-0-	56	1	7101	3	N	1935	1921	0			67
							33	4	2129	9							
06	12240	X	9351	-0-	-2889	-0-	73	1	6827	3	N	2200	2199	0			68
							31	4	2420	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	0			1
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-

BUCKSKIN STATE 1003 10U WELL #: T 10H RRCID -> 295192 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9453 - 19086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					101
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2024

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	351	3	22	9	N	20					420
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	142	3	12	9	N	11					431
*11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	29	3	31	9	N	28					459
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	19	3	42	9	N	38					497
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	30	3	216	9	N	196	178	1			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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A COND	-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

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3602 106	3 9	104	4	N	96	161	1			334
*10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5327 276	3 9	24	4	N	251	358	1	1	8	226
*11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	390	3	31	9	N	28					254
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6390	X	2399	-0-	-3991	-0-	1814 568	3 9	17	4	Y	516	358	1			340
*10	5983	X	811	-0-	-5172	-0-	598	3	213	9	Y	194					534
*11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	5	194	1			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	77	-0-	-729	-0-	4	4	73	9	Y	66	1	8			242
04	139	X	139	-0-	-0-	-0-	6	4	133	9	Y	121	176	1	1	8	186
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	1	8			302
*06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	968 70	3 9	164	4	Y	64					366

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	27480	X	1744	-0-	-25736	-0-	610 263	1 9	871	3	Y	239	256	0			112
*10	26288	X	11652	-0-	-14636	-0-	597 1668	1 9	9387	3	Y	1516	1467	0	1	8	160
*11	8760	X	2449	-0-	-6311	-0-	106 455	1 9	1888	3	Y	414	460	0			114
12	9052	X	3539	-0-	-5513	-0-	45 637	1 9	2857	3	Y	579	617	0			76
01	11656	X	4650	-0-	-7006	-0-	166 868	1 9	3616	3	Y	789	805	0			60
*02	10528	X	7412	-0-	-3116	-0-	202 1252	1 9	5958	3	Y	1138	1144	0	1	8	53
*03	11656	X	8329	-0-	-3327	-0-	240 1427	1 9	6662	3	Y	1297	1333	0	1	8	16
04	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8 1167	1 9	7677	3	Y	1061	994	0	1	8	82
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

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	9604	3	1326	9	N	1205	1184	0			118
08	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	7332	3	22	4	N	874	883	0			109
							961	9									
*09	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	9189	3	5	4	N	947	957	0			99
							1042	9									
*10	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	11690	3	1203	9	N	1094	1039	0			154
*11	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	11917	3	1227	9	N	1115	1155	0			114
12	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	12083	3	1151	9	N	1046	1049	0			111
01	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	13879	3	1309	9	N	1190	1213	0			88
*02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4280	3	386	9	N	351	353	0			86
*03	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	12719	3	1165	9	N	1059	1026	0			119
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	6783	3	497	9	N	452	447	0			124
05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6061	3	52	4	N	787	823	0	1	8	87
							866	9									
*06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	4646	3	133	4	N	525	550	0			62
							578	9									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
12	2511	X	112	-0-	-2399	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	5123	-0-	2323	2323	4769	3	25	4	Y	299	290	0	2	8	7
							329	9									
*03	2323	N	-0-	-0-	-2323	-0-					Y	-0-	4	0			3
04	24993	X	24993	-0-	-0-	-0-	22023	3	320	4	Y	2409	2266	0	10	8	136
							2650	9									
05	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	14930	3	308	4	Y	1598	1665	0	4	8	65
							1758	9									
*06	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	9441	3	1712	9	Y	1556	1578	0			43

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	26921	X	26921	-0-	-0-	-0-	24539	3	2382	9	N	2165	2151	0			180
08	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	23821	3	52	4	N	2186	2225	0			141
							2405	9									
*09	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	16337	3	1759	9	N	1599	1554	0			186
*10	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	24854	3	2642	9	N	2402	2419	0			169
*11	25786	X	25786	-0-	-0-	-0-	23480	3	31	4	N	2068	2071	0			166
							2275	9									
12	25706	X	25706	-0-	-0-	-0-	23417	3	2289	9	N	2081	2092	0			155
01	24894	X	24894	-0-	-0-	-0-	22706	3	2188	9	N	1989	1937	0			207
*02	22864	X	22864	-0-	-0-	-0-	20938	3	1926	9	N	1751	1819	0	1	8	138
*03	25423	X	25423	-0-	-0-	-0-	23376	3	2047	9	N	1861	1861	0	1	8	137
04	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	22133	3	445	4	N	1802	1625	0	2	8	312
							1982	9									
05	25554	X	25554	-0-	-0-	-0-	23527	3	2027	9	N	1843	1950	0	1	8	204
*06	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	20015	3	5	4	N	1543	1542	0			205
							1697	9									

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
*07	16337	X	3661	-0-	-12676	-0-	3184	3	159	4	Y	289	296	0			6
							318	9									
08	7595	X	3514	-0-	-4081	-0-	3198	3	316	9	Y	287	288	0			5
*09	7350	X	907	-0-	-6443	-0-	888	3	19	9	Y	17	21	0			1
*10	7006	X	3429	-0-	-3577	-0-	3427	3	2	9	Y	2					3
*11	6780	X	5511	-0-	-1269	-0-	5021	3	490	9	Y	445	412	0			36
12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	5244	3	3	4	Y	875	761	0			150
							963	9									
01	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	2992	3	274	9	Y	249	376	0			23
*02	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	10419	3	1507	9	Y	1370	1314	0			79
*03	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	8555	3	1185	9	Y	1077	1050	0			106
04	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	8107	3	9	4	Y	873	885	0	1	8	93
							960	9									
05	13206	X	6317	-0-	-6889	-0-	5511	3	806	9	Y	733	743	0	1	8	82
06	12780	X	5533	-0-	-7247	-0-	4824	3	20	4	Y	626	628	0			80
							689	9									

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14880	X	11140	-0-	-3740	-0-	10028	3	1112	9	Y	1011	981	0			73
10	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	41					114
*11	20250	X	-0-	-0-	-20250	-0-					Y	21	133	0			2
12	20925	X	14767	-0-	-6158	-0-	14301	3	466	9	Y	424	353	0			73
*01	16182	X	16157	-0-	-25	-0-	14741	3	1416	9	Y	1287	1244	0			116
*02	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	13997	3	1658	9	Y	1507	1535	0	1	8	87
*03	14756	X	10384	-0-	-4372	-0-	9412	3	972	9	Y	884	884	0			87
04	15630	X	3551	-0-	-12079	-0-	3291	3	260	9	Y	236	297	0	1	8	25
05	17329	X	548	-0-	-16781	-0-	344	3	204	9	Y	185	188	0	1	8	21
06	16770	X	2336	-0-	-14434	-0-	2129	3	207	9	Y	188	185	0			24

CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25110	X	7149	-0-	-17961	-0-	6224	3	26	4	Y	817	814	0			59
							899	9									
10	32798	X	-0-	-0-	-32798	-0-					Y	-0-					59
*11	34255	X	34255	-0-	-0-	-0-	30215	3	4040	9	Y	3673	3432	0			300
12	32798	X	4753	-0-	-28045	-0-	3869	3	884	9	Y	804	966	0			138
*01	28582	X	15481	-0-	-13101	-0-	13097	3	107	4	Y	2070	2021	0			187
							2277	9									
*02	31976	X	21904	-0-	-10072	-0-	19008	3	2896	9	Y	2633	2667	0	1	8	152
*03	35402	X	17827	-0-	-17575	-0-	15851	3	1976	9	Y	1796	1771	0			177
04	34260	X	17216	-0-	-17044	-0-	14970	3	2246	9	Y	2042	1999	0	2	8	218
05	24242	X	12470	-0-	-11772	-0-	11045	3	1425	9	Y	1295	1365	0	2	8	146
06	23460	X	12630	-0-	-10830	-0-	11428	3	1202	9	Y	1093	1099	0			140

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
*07	19344	X	8332	-0-	-11012	-0-	6745	3	1587	9	Y	1443	1418	0			29
08	18414	X	6224	-0-	-12190	-0-	5488	3	736	9	Y	669	690	0			8
*09	17820	X	3506	-0-	-14314	-0-	2757	3	749	9	Y	681	658	0			31
*10	8339	X	7178	-0-	-1161	-0-	6468	3	3	4	Y	643	661	0	1	8	12
							707	9									
*11	8070	X	6372	-0-	-1698	-0-	5725	3	2	4	Y	586	589	0			9
							645	9									
12	8339	X	1584	-0-	-6755	-0-	1398	3	186	9	Y	169	172	0			6
01	7192	X	2985	-0-	-4207	-0-	2180	3	568	4	Y	215	217	0			4
							237	9									
*02	6496	X	3650	-0-	-2846	-0-	3052	3	9	4	Y	535	525	0	1	8	13
							589	9									
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	8	0			5
04	6360	X	1458	-0-	-4902	-0-	1322	3	136	9	Y	124	121	0	1	8	7
05	4030	X	479	-0-	-3551	-0-	51	3	428	9	Y	389	379	0	1	8	16
*06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	10984	3	96	9	Y	87	101	0			2

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
*07	41060	X	41060	-0-	-0-	-0-	31103	3	9957	9	Y	9052	8962	0			181
08	28316	X	28316	-0-	-0-	-0-	22545	3	5771	9	Y	5246	5366	0			61
*09	40530	X	10213	-0-	-30317	-0-	7012	3	3201	9	Y	2910	2839	0			132
*10	41881	X	25306	-0-	-16575	-0-	19220	3	2	4	Y	5531	5560	0			103
							6084	9									
*11	40530	X	19115	-0-	-21415	-0-	13832	3	5283	9	Y	4803	4829	0			77
12	41075	X	18570	-0-	-22505	-0-	13778	3	4792	9	Y	4356	4288	0			145
01	28303	X	18755	-0-	-9548	-0-	13862	3	3	4	Y	4445	4510	0			80
							4890	9									
*02	22848	X	9146	-0-	-13702	-0-	5994	3	3152	9	Y	2865	2874	0			71
*03	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	122	42	0			151
04	19110	X	2789	-0-	-16321	-0-	20	3	2769	9	Y	2517	2524	0	1	8	143
05	18755	X	4257	-0-	-14498	-0-	679	3	3578	9	Y	3253	3263	0			133
06	18150	X	3101	-0-	-15049	-0-	150	3	2951	9	Y	2683	2741	0			75

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
*07	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	19495	3	657	9	Y	597	623	0			12
08	23808	X	21275	-0-	-2533	-0-	18793	3	2482	9	Y	2256	2242	0			26
*09	24750	X	16580	-0-	-8170	-0-	14996	3	1584	9	Y	1440	1401	0			65
*10	25575	X	21959	-0-	-3616	-0-	19019	3	2940	9	Y	2673	2687	0	1	8	50
*11	24750	X	18608	-0-	-6142	-0-	16448	3	2160	9	Y	1964	1982	0			32
12	21266	X	15627	-0-	-5639	-0-	14118	3	1509	9	Y	1372	1358	0			46
01	21948	X	4398	-0-	-17550	-0-	3639	3	5	4	Y	685	719	0			12
							754	9									
*02	19824	X	8300	-0-	-11524	-0-	7893	3	407	9	Y	370	373	0			9
03	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-	5	0			4
04	18600	X	262	-0-	-18338	-0-	179	3	41	4	Y	38	40	0			2
							42	9									
05	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	16920	3	3003	9	Y	2730	2616	0	5	8	111
*06	23250	X	23250	-0-	-0-	-0-	19757	3	3493	9	Y	3175	3197	0			89

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8280	X	3790	-0-	-4490	-0-	2552	3	1238	9	Y	1125	1150	0	2	8	47
*10	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1002	3	736	9	Y	669	683	0	1	8	32
*11	3660	X	1865	-0-	-1795	-0-	1051	3	241	4	Y	521	522	0			31
							573	9									
12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	4674	3	1747	9	Y	1588	1550	0	1	8	68
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	4301	3	1692	9	Y	1538	1463	0			143
*02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	3001	3	1466	9	Y	1333	1318	0	3	8	155
*03	6417	X	3705	-0-	-2712	-0-	2889	3	5	4	Y	737	836	0	5	8	51
							811	9									
04	6210	X	5450	-0-	-760	-0-	3916	3	6	4	Y	1389	1373	0	10	8	57
							1528	9									
05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	7095	3	9	4	Y	1263	1257	0	5	8	58
							1389	9									
06	5790	X	4741	-0-	-1049	-0-	3879	3	33	4	Y	754	762	0			50
							829	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	4486	3	831	9	Y	755	722	0	1	8	32
*10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	4907	3	11	4	Y	950	934	0	3	8	45
							1045	9									
*11	5010	X	1102	-0-	-3908	-0-	836	3	266	9	Y	242	273	0			14
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	64	75	0			3
01	5952	X	3684	-0-	-2268	-0-	2794	3	890	9	Y	809	737	0			75
*02	5376	X	2230	-0-	-3146	-0-	1705	3	525	9	Y	477	494	0	3	8	55
*03	5952	X	1839	-0-	-4113	-0-	1324	3	71	4	Y	404	426	0	5	8	28
							444	9									
04	3570	X	1843	-0-	-1727	-0-	1276	3	107	4	Y	418	420	0	9	8	17
							460	9									
05	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	7608	3	2	4	Y	430	422	0	5	8	20
							473	9									
*06	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	32351	3	261	4	Y	275	277	0			18
							303	9									

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22350	X	9881	-0-	-12469	-0-	7815	3	17	4	Y	1863	1955	0	1	8	78
							2049	9									
*10	23095	X	10937	-0-	-12158	-0-	8840	3	3	4	Y	1904	1890	0	1	8	91
							2094	9									
*11	19230	X	16153	-0-	-3077	-0-	13661	3	2492	9	Y	2265	2223	0			133
12	16957	X	14810	-0-	-2147	-0-	11806	3	3004	9	Y	2731	2748	0			116
01	15934	X	13812	-0-	-2122	-0-	11056	3	2756	9	Y	2505	2388	0			233
*02	15064	X	9944	-0-	-5120	-0-	8332	3	1612	9	Y	1465	1527	0	1	8	170
*03	16678	X	12256	-0-	-4422	-0-	9998	3	156	4	Y	1911	1946	0	2	8	133
							2102	9									
04	16140	X	13203	-0-	-2937	-0-	10477	3	35	4	Y	2446	2472	0	6	8	101
							2691	9									
05	14818	X	10045	-0-	-4773	-0-	8171	3	1874	9	Y	1704	1725	0	2	8	78
06	13380	X	2330	-0-	-11050	-0-	1441	3	889	9	Y	808	832	0			54

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21000	X	19509	-0-	-1491	-0-	130	1	17552	3	Y	1661	1650	0			38
							1827	9									
*10	20770	X	19387	-0-	-1383	-0-	17746	3	1641	9	Y	1492	1503	0			27
*11	22920	X	17958	-0-	-4962	-0-	16367	3	1591	9	Y	1446	1440	0			33
12	23684	X	15757	-0-	-7927	-0-	14601	3	13	4	Y	1039	1019	0			53
							1143	9									
*01	23684	X	18154	-0-	-5530	-0-	16809	3	1345	9	Y	1223	1216	0			60
*02	18200	X	12547	-0-	-5653	-0-	11017	3	1530	9	Y	1391	1334	0	1	8	116
*03	19375	X	16121	-0-	-3254	-0-	14356	3	16	4	Y	1590	1657	0	1	8	48
							1749	9									
*04	17970	X	13437	-0-	-4533	-0-	12216	3	44	4	Y	1070	1047	0	1	8	70
							1177	9									
05	18166	X	14108	-0-	-4058	-0-	12815	3	1293	9	Y	1175	1201	0	1	8	43
06	17580	X	14699	-0-	-2881	-0-	13196	3	6	4	Y	1361	1337	0			67
							1497	9									

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
*07	33666	X	23044	-0-	-10622	-0-	285	1	20380	3	Y	2163	2173	0			28
							2379	9									
08	32178	X	29368	-0-	-2810	-0-	347	1	26515	3	Y	2272	2265	0			35
							7	4	2499	9							
*09	30540	X	25209	-0-	-5331	-0-	169	1	22797	3	Y	2039	2027	0			47
							2243	9									
*10	28520	X	25364	-0-	-3156	-0-	23199	3	2165	9	Y	1968	1979	0			36
*11	28410	X	23580	-0-	-4830	-0-	21612	3	1968	9	Y	1789	1784	0			41
12	29357	X	23190	-0-	-6167	-0-	20618	3	19	4	Y	2321	2245	0			117
							2553	9									
01	29357	X	19852	-0-	-9505	-0-	18059	3	1793	9	Y	1630	1667	0			80
*02	23520	X	21373	-0-	-2147	-0-	19496	3	1877	9	Y	1706	1643	0	1	8	142
*03	25358	X	20600	-0-	-4758	-0-	18676	3	1924	9	Y	1749	1837	0	1	8	53
*04	23580	X	14667	-0-	-8913	-0-	13411	3	1256	9	Y	1142	1119	0	1	8	75
05	23653	X	14329	-0-	-9324	-0-	13055	3	1274	9	Y	1158	1189	0	1	8	43
06	22890	X	17517	-0-	-5373	-0-	15903	3	4	4	Y	1464	1434	0			73
							1610	9									

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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
*09	15420	X	12417	-0-	-3003	-0-	10698	3	7	4	Y	1556	1563	0			15
							1712	9									
*10	15934	X	9857	-0-	-6077	-0-	8622	3	1235	9	Y	1123	1125	0	1	8	12
*11	14970	X	8074	-0-	-6896	-0-	6995	3	1079	9	Y	981	970	0			23
12	12834	X	10951	-0-	-1883	-0-	9526	3	1425	9	Y	1295	1298	0			20
01	12834	X	10286	-0-	-2548	-0-	9488	3	798	9	Y	725	718	0			27
*02	11592	X	7011	-0-	-4581	-0-	5878	3	1133	9	Y	1030	1009	0	1	8	47
*03	10943	X	3578	-0-	-7365	-0-	3038	3	540	9	Y	491	528	0	2	8	8
04	10590	X	5359	-0-	-5231	-0-	4677	3	682	9	Y	620	614	0	4	8	10
05	10943	X	5103	-0-	-5840	-0-	4395	3	708	9	Y	644	637	0	2	8	15
06	9960	X	5958	-0-	-4002	-0-	5220	3	738	9	Y	671	675	0			11

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
*07	19933	X	9167	-0-	-10766	-0-	7595	3	1572	9	Y	1429	1416	0			42
08	19592	X	13844	-0-	-5748	-0-	11448	3	13	4	Y	2166	2177	0			31
							2383	9									
*09	18960	X	14510	-0-	-4450	-0-	12182	3	60	4	Y	2062	2073	0			20
							2268	9									
*10	19592	X	11569	-0-	-8023	-0-	9761	3	1808	9	Y	1644	1645	0	1	8	18
*11	15900	X	9162	-0-	-6738	-0-	7849	3	1313	9	Y	1194	1184	0			28
12	15004	X	11116	-0-	-3888	-0-	9302	3	1814	9	Y	1649	1652	0			25
01	15004	X	11465	-0-	-3539	-0-	7971	3	3494	9	Y	3176	3082	0			119
*02	12908	X	7425	-0-	-5483	-0-	6002	3	1423	9	Y	1294	1353	0	1	8	59
*03	11563	X	5690	-0-	-5873	-0-	4768	3	21	4	Y	819	863	0	2	8	13
							901	9									
04	11100	X	8888	-0-	-2212	-0-	7797	3	1091	9	Y	992	984	0	5	8	16
05	11470	X	7986	-0-	-3484	-0-	7054	3	8	4	Y	840	834	0	3	8	19
							924	9									
06	11100	X	6208	-0-	-4892	-0-	5658	3	4	4	Y	496	507	0			8
							546	9									

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
*07	35080	X	35080	-0-	-0-	-0-	31123	3	3957	9	Y	3597	3587	0			24
08	30499	X	30499	-0-	-0-	-0-	27237	3	3262	9	Y	2965	2977	0			12
*09	30033	X	30033	-0-	-0-	-0-	26276	3	3757	9	Y	3415	3415	0			12
*10	35092	X	33755	-0-	-1337	-0-	30468	3	3287	9	Y	2988	2980	0	1	8	19
*11	33960	X	23948	-0-	-10012	-0-	21438	3	2510	9	Y	2282	2280	0			21
12	35092	X	29792	-0-	-5300	-0-	26599	3	3193	9	Y	2903	2902	0			22
01	33759	X	25245	-0-	-8514	-0-	22830	3	2415	9	Y	2195	2171	0			46
*02	30492	X	26129	-0-	-4363	-0-	22699	3	3430	9	Y	3118	3068	0	1	8	95
*03	33759	X	27744	-0-	-6015	-0-	24413	3	3331	9	Y	3028	3052	0	2	8	69
*04	28830	X	12315	-0-	-16515	-0-	10941	3	1374	9	Y	1249	1309	0	1	8	8
05	29791	X	-0-	-0-	-29791	-0-					Y	57	65	0			-0-
06	27990	X	21751	-0-	-6239	-0-	18991	3	2760	9	Y	2509	2497	0			12

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18972	X	7733	-0-	-11239	-0-	7725	3	8	9	Y	7	6	0	1	8	-0-
*11	5640	X	4242	-0-	-1398	-0-	4241	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	6996	3	591	9	Y	537	533	0			4
*01	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	11804	3	1685	9	Y	1532	1504	0			32
*02	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	9690	3	2052	9	Y	1865	1838	0	2	8	57
*03	7719	X	2598	-0-	-5121	-0-	2194	3	404	9	Y	367	416	0			8
*04	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	16286	3	2622	9	Y	2384	2373	0	4	8	15
05	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	17125	3	13	4	Y	3141	3146	0	2	8	8
							3455	9									
*06	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	21754	3	2709	9	Y	2463	2460	0			11

LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	25978	X	23477	-0-	-2501	-0-	18983	3	4494	9	Y	4085	4110	0			92
08	25978	X	21663	-0-	-4315	-0-	18407	3	3256	9	Y	2960	3007	0			45
*09	25140	X	24410	-0-	-730	-0-	19968	3	4442	9	Y	4038	3998	0			85
*10	25859	X	25859	-0-	-0-	-0-	21302	3	4557	9	Y	4143	4125	0	1	8	102
*11	22710	X	21426	-0-	-1284	-0-	17502	3	3924	9	Y	3567	3524	0			145
12	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	21760	3	4655	9	Y	4232	4262	0			115
01	25854	X	24522	-0-	-1332	-0-	20137	3	4385	9	Y	3986	4029	0			72
*02	25068	X	25068	-0-	-0-	-0-	20898	3	4170	9	Y	3791	3778	0	1	8	84
*03	26412	X	25210	-0-	-1202	-0-	21277	3	3933	9	Y	3575	3615	0	1	8	43
04	25560	X	22892	-0-	-2668	-0-	19033	3	3859	9	Y	3508	3454	0	2	8	95
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									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46841	X	35698	-0-	-11143	-0-	31219	3	4479	9	Y	4072	4075	0			67
*02	40096	X	39615	-0-	-481	-0-	35027	3	4588	9	Y	4171	4174	0	2	8	62
*03	43462	X	42221	-0-	-1241	-0-	37586	3	4635	9	Y	4214	4219	0	2	8	55
04	42060	X	35684	-0-	-6376	-0-	31495	3	4189	9	Y	3808	3791	0	4	8	68
05	43865	X	38071	-0-	-5794	-0-	33757	3	4314	9	Y	3922	3921	0	2	8	67
06	42450	X	31924	-0-	-10526	-0-	28755	3	3169	9	Y	2881	2891	0			57

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
*09	47310	X	41584	-0-	-5726	-0-	36846	3	4738	9	Y	4307	4307	0			75
10	45818	X	14253	-0-	-31565	-0-	12936	3	1317	9	Y	1197	1192	0			80
11	43320	X	38215	-0-	-5105	-0-	33549	3	4666	9	Y	4242	4272	0			50
12	44764	X	40051	-0-	-4713	-0-	35202	3	4849	9	Y	4408	4393	0			65
01	44764	X	36987	-0-	-7777	-0-	33226	3	3761	9	Y	3419	3428	0			56
02	38808	X	35815	-0-	-2993	-0-	31515	3	4300	9	Y	3909	3905	0	2	8	58
*03	40052	X	39288	-0-	-764	-0-	34950	3	4338	9	Y	3944	3949	0	2	8	51
04	38760	X	32480	-0-	-6280	-0-	28880	3	3600	9	Y	3273	3262	0	4	8	58
05	40052	X	34329	-0-	-5723	-0-	30462	3	3867	9	Y	3515	3511	0	2	8	60
06	38370	X	31788	-0-	-6582	-0-	28651	3	166	4	Y	2701	2708	0			53
							2971	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	43560	X	39734	-0-	-3826	-0-	35522	3	4212	9	Y	3829	3952	0			46
12	45012	X	39299	-0-	-5713	-0-	35124	3	4175	9	Y	3795	3785	0			56
01	45012	X	32871	-0-	-12141	-0-	29380	3	3491	9	Y	3174	3178	0			52
*02	40040	X	34853	-0-	-5187	-0-	31253	3	3600	9	Y	3273	3275	0	1	8	49
*03	41044	X	38007	-0-	-3037	-0-	34149	3	3858	9	Y	3507	3508	0	2	8	46
04	39720	X	32025	-0-	-7695	-0-	28472	3	276	4	Y	2979	2968	0	4	8	53
							3277	9									
05	39308	X	31737	-0-	-7571	-0-	28328	3	3	4	Y	3096	3094	0	2	8	53
							3406	9									
06	37350	X	35244	-0-	-2106	-0-	32048	3	3196	9	Y	2905	2901	0			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
*07	24019	X	24019	-0-	-0-	-0-	19343	3	39	4	Y	4215	4158	0			116
							4637	9									
08	25478	X	25478	-0-	-0-	-0-	20988	3	14	4	Y	4069	4137	0			48
							4476	9									
*09	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	20936	3	2	4	Y	4427	4360	0			115
							4870	9									
*10	27849	X	27849	-0-	-0-	-0-	23456	3	4393	9	Y	3994	4049	0	1	8	59
*11	26914	X	26914	-0-	-0-	-0-	22687	3	61	4	Y	3787	3666	0			180
							4166	9									
12	30328	X	30328	-0-	-0-	-0-	25179	3	9	4	Y	4673	4685	0			168
							5140	9									
*01	28680	X	28680	-0-	-0-	-0-	23607	3	5073	9	Y	4612	4641	0			139
*02	25144	X	24500	-0-	-644	-0-	20086	3	4414	9	Y	4013	4046	0	1	8	105
*03	31487	X	31487	-0-	-0-	-0-	26703	3	6	4	Y	4344	4364	0	1	8	84
							4778	9									
04	29340	X	24514	-0-	-4826	-0-	20295	3	64	4	Y	3777	3756	0	3	8	102
							4155	9									
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									

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
*09	32250	X	398	-0-	-31852	-0-	309	3	89	9	Y	81	102	0			2
*10	33046	X	8961	-0-	-24085	-0-	6480	3	2481	9	Y	2255	2226	0	3	8	28
*11	31980	X	9940	-0-	-22040	-0-	7003	3	2937	9	Y	2670	2662	0			36
12	21886	X	14458	-0-	-7428	-0-	10228	3	4230	9	Y	3845	3846	0	2	8	33
01	21886	X	13593	-0-	-8293	-0-	9412	3	4181	9	Y	3801	3795	0			39
*02	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	7512	3	34	4	Y	3297	3281	0	3	8	52
							3627	9									
*03	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	12207	3	4693	9	Y	4266	4289	0	5	8	24
04	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	10329	3	10	4	Y	3798	3781	0	7	8	34
							4178	9									
05	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	8482	3	38	4	Y	3025	3029	0	3	8	27
							3328	9									
*06	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	16445	3	99	4	Y	4142	4120	0			49
							4556	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*07	14849	X	11583	-0-	-3266	-0-	9252	3	2331	9	Y	2119	2116	0			14
08	14849	X	13672	-0-	-1177	-0-	11081	3	2591	9	Y	2355	2359	0			10
*09	17940	X	56	-0-	-17884	-0-	6	3	50	9	Y	45	54	0			1
*10	18538	X	7145	-0-	-11393	-0-	5553	3	1592	9	Y	1447	1430	0			18
*11	17940	X	7267	-0-	-10673	-0-	5490	3	1777	9	Y	1615	1611	0			22
12	13671	X	11091	-0-	-2580	-0-	8489	3	2602	9	Y	2365	2367	0			20
01	13671	X	10768	-0-	-2903	-0-	8113	3	2655	9	Y	2414	2409	0			25
*02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	8877	3	46	4	Y	1607	1606	0	1	8	25
							1768	9									
*03	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	9916	3	5	4	Y	1917	1930	0	1	8	11
							2109	9									
04	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	12601	3	38	4	Y	2258	2245	0	4	8	20
							2484	9									
05	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	12059	3	51	4	Y	2187	2185	0	2	8	20
							2406	9									
*06	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	17678	3	51	4	Y	2439	2430	0			29
							2683	9									

CBR 9-4G-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491

*09	27667	X	27667	-0-	-0-	-0-	25519	3	2148	9	Y	1953	1825	0			223
*10	29072	X	29072	-0-	-0-	-0-	26555	3	2517	9	Y	2288	2411	0	1	8	99
*11	28939	X	28939	-0-	-0-	-0-	26379	3	2560	9	Y	2327	2295	0			131
12	27358	X	27358	-0-	-0-	-0-	25053	3	2305	9	Y	2095	2103	0			123
*01	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	24178	3	602	4	Y	2108	2105	0			126
							2319	9									
*02	27020	X	24819	-0-	-2201	-0-	22709	3	2110	9	Y	1918	1926	0	1	8	117
*03	29915	X	28707	-0-	-1208	-0-	26386	3	2321	9	Y	2110	2126	0	1	8	100
*04	28950	X	24238	-0-	-4712	-0-	22259	3	1979	9	Y	1799	1831	0	2	8	66
*05	27466	X	27300	-0-	-166	-0-	25046	3	2254	9	Y	2049	2022	0	1	8	92
06	26580	X	25932	-0-	-648	-0-	24064	3	1868	9	Y	1698	1662	0			128

CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681

*07	36859	X	23811	-0-	-13048	-0-	20014	3	3797	9	Y	3452	3403	0			160
08	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	22111	3	4600	9	Y	4182	4170	0			172
*09	4800	X	4321	-0-	-479	-0-	3450	3	871	9	Y	792	873	0	1	8	90
*10	23808	X	20933	-0-	-2875	-0-	16580	3	4353	9	Y	3957	3874	0	2	8	171
*11	25860	X	23759	-0-	-2101	-0-	19022	3	4737	9	Y	4306	4235	0			242
12	26722	X	25275	-0-	-1447	-0-	20728	3	4547	9	Y	4134	4132	0	1	8	243
*01	26722	X	26562	-0-	-160	-0-	20572	3	1039	4	Y	4501	4476	0			268
							4951	9									
*02	26027	X	26027	-0-	-0-	-0-	21460	3	4567	9	Y	4152	4164	0	3	8	253
*03	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	26160	3	4835	9	Y	4395	4436	0	4	8	208
*04	26572	X	26572	-0-	-0-	-0-	22250	3	229	4	Y	3721	3785	0	8	8	136
							4093	9									
*05	32279	X	32279	-0-	-0-	-0-	27459	3	4820	9	Y	4382	4317	0	4	8	197
*06	38554	X	38554	-0-	-0-	-0-	34666	3	43	4	Y	3495	3429	0			263
							3845	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52080	X	46604	-0-	-5476	-0-	41897	3	4707	9	Y	4279	4172	0			155
02	47068	X	41687	-0-	-5381	-0-	37785	3	10	4	Y	3538	3504	0	2	8	187
							3892	9									
*03	52111	X	46705	-0-	-5406	-0-	42277	3	4428	9	Y	4025	4123	0	2	8	87
04	48330	X	42891	-0-	-5439	-0-	38650	3	4241	9	Y	3855	3836	0	5	8	101
05	46593	X	42197	-0-	-4396	-0-	38087	3	17	4	Y	3721	3724	0	2	8	96
							4093	9									
06	45090	X	41851	-0-	-3239	-0-	38067	3	43	4	Y	3401	3377	0			120
							3741	9									

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
01	46364	X	46364	-0-	-0-	-0-	41208	3	5156	9	Y	4687	4566	0			170
02	43120	X	39538	-0-	-3582	-0-	34921	3	4617	9	Y	4197	4143	0	2	8	222
*03	47740	X	42939	-0-	-4801	-0-	38289	3	4650	9	Y	4227	4355	0	3	8	91
04	46200	X	38453	-0-	-7747	-0-	34253	3	4200	9	Y	3818	3803	0	6	8	100
05	46376	X	36068	-0-	-10308	-0-	32094	3	3974	9	Y	3613	3617	0	3	8	93
06	44880	X	33768	-0-	-11112	-0-	30118	3	83	4	Y	3243	3222	0			114
							3567	9									

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	61950	X	39243	-0-	-22707	-0-	34760	3	126	4	Y	3961	3933	0			66
							4357	9									
*10	42470	X	25681	-0-	-16789	-0-	24009	3	2	4	Y	1518	1541	0	1	8	42
							1670	9									
*11	41100	X	38868	-0-	-2232	-0-	34087	3	56	4	Y	4295	4254	0			83
							4725	9									
12	40548	X	39589	-0-	-959	-0-	34987	3	4602	9	Y	4184	4170	0			97
*01	40548	X	33312	-0-	-7236	-0-	28776	3	7	4	Y	4117	4091	0			123
							4529	9									
*02	36624	X	32767	-0-	-3857	-0-	28903	3	3864	9	Y	3513	3553	0	1	8	82
*03	40176	X	32437	-0-	-7739	-0-	28554	3	65	4	Y	3471	3486	0	2	8	65
							3818	9									
04	38880	X	29555	-0-	-9325	-0-	26272	3	8	4	Y	2977	2916	0	3	8	123
							3275	9									
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*07	21762	X	21540	-0-	-222	-0-	18517	3	3023	9	Y	2748	2720	0			63
08	21762	X	19289	-0-	-2473	-0-	16672	3	2617	9	Y	2379	2372	0			70
*09	20460	X	18702	-0-	-1758	-0-	16218	3	2484	9	Y	2258	2247	0			81
*10	21545	X	19712	-0-	-1833	-0-	16954	3	2758	9	Y	2507	2520	0			68
*11	20850	X	19766	-0-	-1084	-0-	16070	3	3696	9	Y	3360	3367	0			61
12	21545	X	18613	-0-	-2932	-0-	15541	3	3072	9	Y	2793	2779	0			75
*01	19716	X	18801	-0-	-915	-0-	16147	3	2654	9	Y	2413	2414	0			74
*02	18452	X	15879	-0-	-2573	-0-	13598	3	2281	9	Y	2074	2037	0			111
*03	20429	X	17503	-0-	-2926	-0-	15124	3	2379	9	Y	2163	2224	0	1	8	49
04	19770	X	15288	-0-	-4482	-0-	12928	3	7	4	Y	2139	2120	0	2	8	66
							2353	9									
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									

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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		918	-0-	918	918	557	3	361	9	Y	328	309	0			19
01	T. A.		2100	-0-	2100	3018	1368	3	257	4	Y	432	425	0			26
							475	9									
*02	2800	N	3277	-0-	477	3495	2768	3	509	9	Y	463	460	0	1	8	28
*03	3100	N	5459	-0-	2359	5854	4792	3	667	9	Y	606	603	0	2	8	29
*04	3000	N	4966	-0-	1966	7820	4366	3	600	9	Y	545	551	0	3	8	20
*05	13814	X	5994	-0-	-7820	-0-	5286	3	708	9	Y	644	634	0	1	8	29
*06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	7448	3	608	9	Y	553	540	0			42

CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	46260	X	39866	-0-	-6394	-0-	34256	3	5610	9	Y	5100	5094	0			125
10	47802	X	35311	-0-	-12491	-0-	30318	3	4993	9	Y	4539	4562	0	1	8	101
11	46260	X	39042	-0-	-7218	-0-	33469	3	5573	9	Y	5066	5057	0			110
12	41199	X	29023	-0-	-12176	-0-	24836	3	7	4	Y	3800	3857	0			53
							4180	9									
01	41199	X	36184	-0-	-5015	-0-	30638	3	5546	9	Y	5042	4912	0			183
*02	37212	X	32040	-0-	-5172	-0-	27913	3	4127	9	Y	3752	3734	0	2	8	199
*03	40331	X	37796	-0-	-2535	-0-	32936	3	4860	9	Y	4418	4519	0	3	8	95
04	39030	X	32422	-0-	-6608	-0-	28066	3	54	4	Y	3911	3899	0	5	8	102
							4302	9									
05	36177	X	34485	-0-	-1692	-0-	29649	3	4836	9	Y	4396	4383	0	2	8	113
06	35010	X	31343	-0-	-3667	-0-	27120	3	79	4	Y	3767	3748	0			132
							4144	9									

LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20790	X	16324	-0-	-4466	-0-	14506	3	1818	9	Y	1653	1666	0			60
*10	20026	X	18573	-0-	-1453	-0-	16300	3	2273	9	Y	2066	2070	0			56
*11	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	17240	3	2361	9	Y	2146	2163	0			39
12	20026	X	19499	-0-	-527	-0-	16950	3	2549	9	Y	2317	2293	0			63
*01	19747	X	19162	-0-	-585	-0-	16747	3	2415	9	Y	2195	2191	0			67
*02	18284	X	13396	-0-	-4888	-0-	11612	3	1784	9	Y	1622	1602	0			87
*03	20243	X	13025	-0-	-7218	-0-	11251	3	1774	9	Y	1613	1663	0	1	8	36
04	19590	X	11565	-0-	-8025	-0-	9939	3	1626	9	Y	1478	1467	0	2	8	45
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

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
*07	51696	X	51696	-0-	-0-	-0-	43497	3	8199	9	Y	7454	7440	0			64
08	48484	X	46438	-0-	-2046	-0-	39384	3	7054	9	Y	6413	6404	0			73
*09	47974	X	47974	-0-	-0-	-0-	40749	3	88	4	Y	6488	6500	0			61
							7137	9									
*10	51708	X	49303	-0-	-2405	-0-	42089	3	7214	9	Y	6558	6528	0	1	8	90
*11	50040	X	46336	-0-	-3704	-0-	39433	3	6903	9	Y	6275	6307	0			58
12	51708	X	46644	-0-	-5064	-0-	39527	3	7117	9	Y	6470	6470	0			58
*01	49569	X	48129	-0-	-1440	-0-	41247	3	6882	9	Y	6256	6264	0			50
*02	44772	X	41434	-0-	-3338	-0-	35549	3	5885	9	Y	5350	5352	0	2	8	46
*03	49290	X	44947	-0-	-4343	-0-	39311	3	5636	9	Y	5124	5130	0	2	8	38
04	46590	X	43430	-0-	-3160	-0-	37768	3	198	4	Y	4967	4959	0	6	8	40
							5464	9									
05	48143	X	36674	-0-	-11469	-0-	31461	3	5213	9	Y	4739	4731	0	2	8	46
06	46590	X	39024	-0-	-7566	-0-	33374	3	683	4	Y	4515	4525	0			36
							4967	9									

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
*07	33264	X	33264	-0-	-0-	-0-	27145	3	13	4	Y	5551	5539	0			56
							6106	9									
08	31682	X	22566	-0-	-9116	-0-	18415	3	6	4	Y	3768	3759	0			65
							4145	9									
*09	35520	X	390	-0-	-35130	-0-	292	3	98	9	Y	89	151	0			3
*10	36704	X	11416	-0-	-25288	-0-	9070	3	2346	9	Y	2133	2104	0	2	8	30
*11	35520	X	16157	-0-	-19363	-0-	12881	3	3276	9	Y	2978	2953	0			55
12	33263	X	17977	-0-	-15286	-0-	14385	3	3592	9	Y	3265	3278	0			42
01	22568	X	3555	-0-	-19013	-0-	2865	3	690	9	Y	627	636	0			33
02	15092	X	-0-	-0-	-15092	-0-					Y	-0-					33
03	17670	X	326	-0-	-17344	-0-	326	3			Y	-0-					33
04	42978	X	42978	-0-	-0-	-0-	34535	3	92	4	Y	7592	7560	0	10	8	55
							8351	9									
05	25485	X	25485	-0-	-0-	-0-	20467	3	28	4	Y	4536	4576	0	4	8	11
							4990	9									
*06	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	16717	3	11	4	Y	3582	3574	0			19
							3940	9									

CBR 8-5F-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	70618	X	69612	-0-	-1006	-0-	63762	3	5850	9	Y	5318	5309	0			46
08	70618	X	66986	-0-	-3632	-0-	61751	3	5235	9	Y	4759	4751	0			54
*09	68340	X	59552	-0-	-8788	-0-	55157	3	37	4	Y	3962	3978	0	1	8	37
							4358	9									
*10	69626	X	64000	-0-	-5626	-0-	59161	3	4839	9	Y	4399	4374	0	2	8	60
*11	67380	X	62728	-0-	-4652	-0-	58490	3	4238	9	Y	3853	3877	0			36
12	69626	X	63314	-0-	-6312	-0-	59909	3	3405	9	Y	3095	3102	0	1	8	28
*01	66991	X	60071	-0-	-6920	-0-	57408	3	2663	9	Y	2421	2429	0			20
*02	58548	X	54116	-0-	-4432	-0-	51078	3	3038	9	Y	2762	2756	0	2	8	24
*03	64821	X	61999	-0-	-2822	-0-	56826	3	5173	9	Y	4703	4690	0	3	8	34
04	62730	X	57507	-0-	-5223	-0-	53782	3	33	4	Y	3356	3355	0	8	8	27
							3692	9									
05	63302	X	52225	-0-	-11077	-0-	49205	3	3020	9	Y	2745	2742	0	3	8	27
06	58140	X	54085	-0-	-4055	-0-	49947	3	672	4	Y	3151	3153	0			25
							3466	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
*07	37138	X	33923	-0-	-3215	-0-	28494	3	8	4	Y	4928	4921	0			49
							5421	9									
08	34286	X	33578	-0-	-708	-0-	28524	3	13	4	Y	4583	4553	0			79
							5041	9									
*09	39570	X	32333	-0-	-7237	-0-	27295	3	76	4	Y	4511	4460	0			130
							4962	9									
*10	40889	X	36010	-0-	-4879	-0-	29806	3	6204	9	Y	5640	5691	0	1	8	78
*11	39570	X	28672	-0-	-10898	-0-	23884	3	4788	9	Y	4353	4351	0			80
12	33914	X	29440	-0-	-4474	-0-	24922	3	4518	9	Y	4107	4135	0			52
*01	36022	X	5678	-0-	-30344	-0-	4830	3	848	9	Y	771	783	0			40
02	31332	X	-0-	-0-	-31332	-0-					Y	-0-					40
03	34689	X	-0-	-0-	-34689	-0-					Y	-0-					40
04	58172	X	58172	-0-	-0-	-0-	46655	3	124	4	Y	10357	10313	0	9	8	75
							11393	9									
05	52701	X	52701	-0-	-0-	-0-	41472	3	56	4	Y	10157	10202	0	5	8	25
							11173	9									
*06	36683	X	36683	-0-	-0-	-0-	28897	3	19	4	Y	7061	7048	0			38
							7767	9									

LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	32250	X	27987	-0-	-4263	-0-	445	1	23905	3	Y	3306	3297	0			61
							3637	9									
10	33325	X	29856	-0-	-3469	-0-	591	1	26362	3	Y	2639	2648	0			52
							2903	9									
11	29460	X	28885	-0-	-575	-0-	463	1	24884	3	Y	3216	3181	0			87
							3538	9									
12	29109	X	28256	-0-	-853	-0-	450	1	24338	3	Y	3153	3169	0			71
							3468	9									
01	32893	X	32893	-0-	-0-	-0-	617	1	28968	3	Y	3007	3010	0			68
							3308	9									
*02	26964	X	24075	-0-	-2889	-0-	454	1	21000	3	Y	2383	2366	0	1	8	84
							2621	9									
03	29853	X	24010	-0-	-5843	-0-	434	1	21142	3	Y	2201	2256	0	1	8	28
							13	4	2421	9							
04	31830	X	22720	-0-	-9110	-0-	416	1	19540	3	Y	2453	2465	0	2	8	14
							66	4	2698	9							
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									

LINDSAY 3-10D-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30660	X	27532	-0-	-3128	-0-	433	1	23334	3	Y	3423	3411	0			63
							3765	9									
10	30281	X	30281	-0-	-0-	-0-	569	1	25334	3	Y	3980	3965	0			78
							4378	9									
11	27540	X	26769	-0-	-771	-0-	426	1	22920	3	Y	3112	3105	0			85
							3423	9									
12	28458	X	27040	-0-	-1418	-0-	438	1	23645	3	Y	2688	2712	0			61
							2957	9									
01	30287	X	21993	-0-	-8294	-0-	393	1	18441	3	Y	2872	2868	0			65
							3159	9									
02	27356	X	21613	-0-	-5743	-0-	394	1	18212	3	Y	2734	2701	0	1	8	97
							3007	9									
03	30287	X	18889	-0-	-11398	-0-	322	1	15701	3	Y	2385	2451	0	1	8	30
							242	4	2624	9							
04	26760	X	19604	-0-	-7156	-0-	354	1	16701	3	Y	2236	2251	0	2	8	13
							89	4	2460	9							
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									

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. GAS LIFT (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	36580	X	35347	-0-	-1233	-0-	31898	3	493	4	Y	2687	2666	0			66
							2956	9									
*02	33040	X	31916	-0-	-1124	-0-	29213	3	2703	9	Y	2457	2438	0	2	8	83
*03	35853	X	35853	-0-	-0-	-0-	33016	3	2837	9	Y	2579	2613	0	2	8	47
04	34230	X	27670	-0-	-6560	-0-	25233	3	2437	9	Y	2215	2212	0	3	8	47
05	35371	X	31179	-0-	-4192	-0-	28530	3	2649	9	Y	2408	2404	0	2	8	49
06	34200	X	29991	-0-	-4209	-0-	27217	3	5	4	Y	2517	2492	0			74
							2769	9									

LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 10903 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	28117	X	12555	-0-	-15562	-0-	201	1	9432	3	Y	2656	2658	0			60
							2922	9									
02	25396	X	21036	-0-	-4360	-0-	390	1	18027	3	Y	2381	2356	0	1	8	84
							2619	9									
03	28117	X	25686	-0-	-2431	-0-	465	1	22581	3	Y	2400	2453	0	1	8	30
							2640	9									
04	26370	X	23070	-0-	-3300	-0-	427	1	20059	3	Y	2349	2364	0	2	8	13
							2584	9									
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									

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10906 - 18414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30210	X	27518	-0-	-2692	-0-	434	1	23349	3	Y	3395	3381	0			62
							3735	9									
10	30789	X	30789	-0-	-0-	-0-	577	1	25702	3	Y	4100	4081	0			81
							4510	9									
11	29513	X	29513	-0-	-0-	-0-	471	1	25252	3	Y	3430	3418	0			93
							17	4	3773	9							
12	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	465	1	25159	3	Y	3168	3189	0			72
							3485	9									
01	30783	X	29799	-0-	-984	-0-	553	1	25855	3	Y	3083	3085	0			70
							3391	9									
*02	27804	X	25894	-0-	-1910	-0-	485	1	22404	3	Y	2732	2704	0	1	8	97
							3005	9									
*03	30783	X	27325	-0-	-3458	-0-	493	1	23944	3	Y	2625	2688	0	1	8	33
							2888	9									
04	29520	X	25650	-0-	-3870	-0-	473	1	22261	3	Y	2651	2667	0	2	8	15
							2916	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12480	X	4456	-0-	-8024	-0-	3873	3	583	9	Y	530	505	0	1	8	25
10	10478	X	5732	-0-	-4746	-0-	4750	3	982	9	Y	893	886	0	3	8	29
11	10140	X	2392	-0-	-7748	-0-	1684	3	24	4	Y	622	587	0			64
							684	9									
12	9238	X	3929	-0-	-5309	-0-	2647	3	1282	9	Y	1165	1184	0	1	8	44
01	5735	X	4044	-0-	-1691	-0-	3048	3	996	9	Y	905	906	0			43
02	5180	X	2391	-0-	-2789	-0-	1659	3	732	9	Y	665	680	0	4	8	24
*03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	4542	3	1667	9	Y	1515	1488	0	7	8	44
04	3900	X	789	-0-	-3111	-0-	624	3	165	9	Y	150	181	0	10	8	3
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									

CBR 9-4O-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	48810	X	40842	-0-	-7968	-0-	37508	3	3334	9	Y	3031	3052	0			31
10	50437	X	39945	-0-	-10492	-0-	36815	3	4	4	Y	2842	2782	0	1	8	90
							3126	9									
11	48810	X	37872	-0-	-10938	-0-	34893	3	2979	9	Y	2708	2764	0			34
12	42222	X	39637	-0-	-2585	-0-	36676	3	2961	9	Y	2692	2684	0			42
01	42191	X	39596	-0-	-2595	-0-	35804	3	517	4	Y	2977	2945	0			74
							3275	9									
*02	38108	X	36494	-0-	-1614	-0-	33601	3	2893	9	Y	2630	2614	0	1	8	89
*03	39959	X	38899	-0-	-1060	-0-	36009	3	2890	9	Y	2627	2668	0	1	8	47
04	38370	X	32836	-0-	-5534	-0-	30570	3	2266	9	Y	2060	2061	0	2	8	44
05	40393	X	34769	-0-	-5624	-0-	32532	3	2237	9	Y	2034	2035	0	1	8	42
06	39090	X	35407	-0-	-3683	-0-	32832	3	21	4	Y	2322	2295	0			69
							2554	9									

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
01	36983	X	35407	-0-	-1576	-0-	31934	3	335	4	Y	2853	2825	0			71
							3138	9									
*02	33404	X	32956	-0-	-448	-0-	30166	3	2790	9	Y	2536	2520	0	1	8	86
*03	36233	X	36233	-0-	-0-	-0-	33377	3	2856	9	Y	2596	2634	0	1	8	47
04	34650	X	28387	-0-	-6263	-0-	26088	3	2299	9	Y	2090	2090	0	2	8	45
05	36487	X	30705	-0-	-5782	-0-	28359	3	2346	9	Y	2133	2133	0	1	8	44
06	35310	X	31451	-0-	-3859	-0-	28837	3	4	4	Y	2373	2347	0			70
							2610	9									

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
01	32017	X	32017	-0-	-0-	-0-	27635	3	4382	9	Y	3984	3985	0			76
*02	30856	X	30856	-0-	-0-	-0-	26545	3	4311	9	Y	3919	3914	0	2	8	79
*03	39110	X	39110	-0-	-0-	-0-	34259	3	4851	9	Y	4410	4408	0	3	8	78
04	36006	X	36006	-0-	-0-	-0-	31901	3	4105	9	Y	3732	3713	0	5	8	92
05	39246	X	39246	-0-	-0-	-0-	34730	3	4516	9	Y	4105	4151	0	3	8	43
*06	33176	X	33176	-0-	-0-	-0-	29313	3	178	4	Y	3350	3320	0			73
							3685	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	EOM BALANCE
*09	46110	X	45223	-0-	-887	-0-	38907	3	6316	9	Y	5742	5738	0	94
10	47647	X	37670	-0-	-9977	-0-	32426	3	5244	9	Y	4767	4746	0 1 8	114
11	46110	X	43021	-0-	-3089	-0-	37002	3	5	4	Y	5467	5525	0	56
							6014	9							
12	46717	X	45668	-0-	-1049	-0-	39832	3	5836	9	Y	5305	5265	0	96
01	46717	X	42804	-0-	-3913	-0-	37460	3	5344	9	Y	4858	4861	0	93
*02	42196	X	41724	-0-	-472	-0-	36490	3	5234	9	Y	4758	4753	0 2 8	96
*03	46819	X	46819	-0-	-0-	-0-	41667	3	5152	9	Y	4684	4695	0 2 8	83
04	46917	X	46917	-0-	-0-	-0-	41900	3	5017	9	Y	4561	4528	0 4 8	112
05	47172	X	47172	-0-	-0-	-0-	41679	3	5493	9	Y	4994	5052	0 2 8	52
06	44580	X	14382	-0-	-30198	-0-	12669	3	22	4	Y	1537	1555	0	34
							1691	9							

CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536

01	52576	X	38216	-0-	-14360	-0-	33175	3	5041	9	Y	4583	4598	0	87
*02	47488	X	44568	-0-	-2920	-0-	38853	3	5715	9	Y	5195	5175	0 2 8	105
*03	49242	X	49242	-0-	-0-	-0-	43579	3	5663	9	Y	5148	5160	0 2 8	91
04	47400	X	45629	-0-	-1771	-0-	40809	3	4820	9	Y	4382	4361	0 4 8	108
05	49197	X	48252	-0-	-945	-0-	42990	3	5262	9	Y	4784	4840	0 2 8	50
06	47610	X	41690	-0-	-5920	-0-	37167	3	163	4	Y	3964	3927	0	87
							4360	9							

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021

01	38750	X	32847	-0-	-5903	-0-	28126	3	4721	9	Y	4292	4246	0	78
02	35000	X	28619	-0-	-6381	-0-	24640	3	3979	9	Y	3617	3653	0 3 8	39
*03	36859	X	28840	-0-	-8019	-0-	25081	3	3759	9	Y	3417	3429	0 4 8	23
04	31800	X	24392	-0-	-7408	-0-	21150	3	6	4	Y	2942	2937	0 4 8	24
							3236	9							
05	32860	X	23346	-0-	-9514	-0-	20204	3	3142	9	Y	2856	2842	0 3 8	35
06	31800	X	8076	-0-	-23724	-0-	7367	3	13	4	Y	633	663	0	5
							696	9							

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019

01	39680	X	25824	-0-	-13856	-0-	23253	3	18	4	Y	2321	2296	0	48
							2553	9							
*02	35840	X	31510	-0-	-4330	-0-	27892	3	11	4	Y	3279	3269	0 2 8	56
							3607	9							
*03	34581	X	34581	-0-	-0-	-0-	30654	3	3927	9	Y	3570	3583	0 4 8	39
04	32460	X	32007	-0-	-453	-0-	27888	3	312	4	Y	3461	3456	0 6 8	38
							3807	9							
05	34875	X	26511	-0-	-8364	-0-	22873	3	3638	9	Y	3307	3307	0 3 8	35
06	33750	X	22560	-0-	-11190	-0-	19869	3	115	4	Y	2342	2316	0	61
							2576	9							

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291439 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340

01	37262	X	32933	-0-	-4329	-0-	29262	3	3671	9	Y	3337	3331	0	69
*02	32256	X	29365	-0-	-2891	-0-	25995	3	3370	9	Y	3064	3079	0 2 8	52
*03	32581	X	32561	-0-	-20	-0-	29056	3	3505	9	Y	3186	3201	0 2 8	35
04	31860	X	29460	-0-	-2400	-0-	26326	3	3134	9	Y	2849	2849	0 4 8	31
05	32922	X	23870	-0-	-9052	-0-	21015	3	2855	9	Y	2595	2597	0 2 8	27
06	31860	X	21583	-0-	-10277	-0-	19403	3	13	4	Y	1970	1946	0	51
							2167	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	44578	X	38768	-0-	-5810	-0-	34791	3	3977	9	Y	3615	3578	0			65
02	40264	X	34004	-0-	-6260	-0-	30427	3	3577	9	Y	3252	3280	0	2	8	35
*03	44578	X	37557	-0-	-7021	-0-	33827	3	3730	9	Y	3391	3400	0	3	8	23
04	39270	X	35306	-0-	-3964	-0-	31748	3	28	4	Y	3209	3200	0	6	8	26
							3530	9									
05	39928	X	34392	-0-	-5536	-0-	30905	3	38	4	Y	3135	3119	0	3	8	39
							3449	9									
06	37530	X	34462	-0-	-3068	-0-	30859	3	400	4	Y	2912	2926	0			25
							3203	9									

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
01	49817	X	45043	-0-	-4774	-0-	40461	3	4582	9	Y	4165	4121	0			75
02	42448	X	38904	-0-	-3544	-0-	34932	3	3972	9	Y	3611	3645	0	2	8	39
*03	44950	X	42336	-0-	-2614	-0-	38238	3	4098	9	Y	3725	3736	0	3	8	25
04	43590	X	39998	-0-	-3592	-0-	36007	3	3991	9	Y	3628	3620	0	4	8	29
05	45043	X	39193	-0-	-5850	-0-	35214	3	3979	9	Y	3617	3600	0	2	8	44
06	43590	X	35784	-0-	-7806	-0-	32473	3	3311	9	Y	3010	3028	0			26

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
01	27342	X	23760	-0-	-3582	-0-	20703	3	3057	9	Y	2779	2730	0			121
*02	23212	X	21018	-0-	-2194	-0-	18443	3	2	4	Y	2339	2368	0	2	8	90
							2573	9									
*03	23126	X	22830	-0-	-296	-0-	20089	3	2741	9	Y	2492	2490	0	3	8	89
04	22980	X	21813	-0-	-1167	-0-	19255	3	2558	9	Y	2325	2335	0	7	8	72
05	23746	X	21314	-0-	-2432	-0-	18809	3	2505	9	Y	2277	2296	0	3	8	50
06	22980	X	15245	-0-	-7735	-0-	13054	3	4	4	Y	1988	1954	0			84
							2187	9									

CBR 32-29E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34844	X	29046	-0-	-5798	-0-	25746	3	3300	9	Y	3000	2938	0			131
*02	31472	X	25677	-0-	-5795	-0-	22870	3	2807	9	Y	2552	2583	0	2	8	98
*03	32364	X	28287	-0-	-4077	-0-	25078	3	3209	9	Y	2917	2908	0	3	8	104
04	28110	X	27236	-0-	-874	-0-	24027	3	3209	9	Y	2917	2924	0	6	8	91
05	29047	X	25421	-0-	-3626	-0-	22420	3	3001	9	Y	2728	2757	0	2	8	60
06	28110	X	21993	-0-	-6117	-0-	19043	3	612	4	Y	2125	2095	0			90
							2338	9									

MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 10635 - 20586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43749	X	43749	-0-	-0-	-0-	39391	3	4358	9	Y	3962	3881	0			137
*02	39424	X	27435	-0-	-11989	-0-	24039	3	3396	9	Y	3087	3117	0	1	8	106
*03	41323	X	34022	-0-	-7301	-0-	29299	3	4723	9	Y	4294	4310	0	2	8	88
04	42330	X	38947	-0-	-3383	-0-	32508	3	6439	9	Y	5854	5837	0	3	8	102
05	43741	X	23611	-0-	-20130	-0-	20435	3	3176	9	Y	2887	2921	0	2	8	66
06	42330	X	22525	-0-	-19805	-0-	19834	3	48	4	Y	2403	2407	0			62
							2643	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13I-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	30349	X	20443	-0-	-9906	-0-	18228	3	2215	9	Y	2014	2010	0			28
01	28520	X	16662	-0-	-11858	-0-	15072	3	1590	9	Y	1445	1423	0			50
*02	24584	X	15538	-0-	-9046	-0-	13857	3	1681	9	Y	1528	1524	0	1	8	53
*03	24707	X	22631	-0-	-2076	-0-	19888	3	2743	9	Y	2494	2494	0	2	8	51
04	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	21957	3	3530	9	Y	3209	3200	0	4	8	56
05	20429	X	18461	-0-	-1968	-0-	16559	3	1902	9	Y	1729	1744	0	2	8	39
*06	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	15159	3	198	4	Y	1391	1394	0			36
							1530	9									

MAHOGANY 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 16-21A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732

*07	43547	X	43547	-0-	-0-	-0-	37577	3	6	4	Y	5422	5342	0			146
							5964	9									
08	50127	X	48079	-0-	-2048	-0-	41744	3	6335	9	Y	5759	5842	0			63
09	48510	X	43184	-0-	-5326	-0-	37765	3	5419	9	Y	4926	4891	0			98
10	47523	X	46069	-0-	-1454	-0-	40221	3	5848	9	Y	5316	5337	0	1	8	76
11	49170	X	33686	-0-	-15484	-0-	29283	3	4403	9	Y	4003	4009	0			70
12	48081	X	40566	-0-	-7515	-0-	34862	3	5704	9	Y	5185	5188	0			67
01	48081	X	43096	-0-	-4985	-0-	37057	3	6039	9	Y	5490	5439	0			118
*02	41608	X	35944	-0-	-5664	-0-	31205	3	4739	9	Y	4308	4372	0	1	8	53
*03	46066	X	44639	-0-	-1427	-0-	38983	3	5656	9	Y	5142	5141	0	3	8	51
04	41700	X	35963	-0-	-5737	-0-	31108	3	5	4	Y	4409	4405	0	4	8	51
							4850	9									
05	43090	X	36569	-0-	-6521	-0-	31440	3	5129	9	Y	4663	4645	0	2	8	67
06	41700	X	31633	-0-	-10067	-0-	27532	3	6	4	Y	3723	3674	0			116
							4095	9									

MAHOGANY 24-13O-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834

*11	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	2009	2012	0			24
12	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					Y	1703	1702	0	1	8	24
01	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	420	429	0			15
*02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					Y	151	160	0	1	8	5
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	292	288	0	3	8	6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	143	0	4	8	2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	275	269	0	2	8	6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	309	307	0			8

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16-21B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	42563	X	19328	-0-	-23235	-0-	16664	3	2664	9	Y	2422	2410	0			65
08	42563	X	38304	-0-	-4259	-0-	32496	3	5808	9	Y	5280	5288	0			57
09	41190	X	32317	-0-	-8873	-0-	27772	3	4545	9	Y	4132	4107	0			82
10	40393	X	38217	-0-	-2176	-0-	32737	3	5480	9	Y	4982	4992	0	1	8	71
11	39150	X	36009	-0-	-3141	-0-	31118	3	4891	9	Y	4446	4439	0			78
12	39300	X	39300	-0-	-0-	-0-	33887	3	5413	9	Y	4921	4935	0			64
01	38316	X	38242	-0-	-74	-0-	33037	3	5205	9	Y	4732	4694	0			102
02	34524	X	29114	-0-	-5410	-0-	25155	3	3959	9	Y	3599	3656	0	1	8	44
*03	38812	X	31139	-0-	-7673	-0-	26593	3	4546	9	Y	4133	4135	0	1	8	41
04	37560	X	17937	-0-	-19623	-0-	15250	3	2687	9	Y	2443	2456	0			28
05	38812	X	34374	-0-	-4438	-0-	29252	3	5122	9	Y	4656	4617	0			67
06	37020	X	31310	-0-	-5710	-0-	26968	3	6	4	Y	3942	3886	0			123
							4336	9									

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
*07	66557	X	49180	-0-	-17377	-0-	42044	3	7136	9	Y	6487	6367	0			175
08	52328	X	47844	-0-	-4484	-0-	40160	3	7684	9	Y	6985	7084	0			76
09	50640	X	42886	-0-	-7754	-0-	35759	3	7127	9	Y	6479	6426	0			129
10	50096	X	44058	-0-	-6038	-0-	36432	3	7626	9	Y	6933	6962	0	1	8	99
11	48870	X	25648	-0-	-23222	-0-	19976	3	5672	9	Y	5156	5165	0			90
12	49166	X	36143	-0-	-13023	-0-	31461	3	4682	9	Y	4256	4291	0			55
01	47833	X	35178	-0-	-12655	-0-	30276	3	4902	9	Y	4456	4415	0			96
02	40040	X	31350	-0-	-8690	-0-	27163	3	4187	9	Y	3806	3854	0	1	8	47
*03	44051	X	34952	-0-	-9099	-0-	30179	3	4773	9	Y	4339	4341	0	2	8	43
04	34980	X	30767	-0-	-4213	-0-	26278	3	4489	9	Y	4081	4074	0	3	8	47
05	36146	X	32537	-0-	-3609	-0-	28161	3	4376	9	Y	3978	3966	0	2	8	57
06	34050	X	30394	-0-	-3656	-0-	26576	3	9	4	Y	3463	3412	0			108
							3809	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
*07	35433	X	33003	-0-	-2430	-0-	28188	3	4815	9	Y	4377	4302	0			118
08	35433	X	33886	-0-	-1547	-0-	29258	3	4628	9	Y	4207	4279	0			46
09	34290	X	24783	-0-	-9507	-0-	21485	3	3298	9	Y	2998	2984	0			60
10	33511	X	33209	-0-	-302	-0-	28317	3	4892	9	Y	4447	4442	0	1	8	64
11	34650	X	33081	-0-	-1569	-0-	28471	3	4610	9	Y	4191	4182	0			73
12	33883	X	23043	-0-	-10840	-0-	19437	3	3606	9	Y	3278	3308	0			43
*01	33883	X	16864	-0-	-17019	-0-	14215	3	2649	9	Y	2408	2399	0			52
*02	30884	X	26685	-0-	-4199	-0-	22531	3	4154	9	Y	3776	3781	0	1	8	46
*03	34193	X	31363	-0-	-2830	-0-	26887	3	4476	9	Y	4069	4073	0	2	8	40
04	33090	X	28966	-0-	-4124	-0-	24915	3	4051	9	Y	3683	3678	0	3	8	42
05	29543	X	29213	-0-	-330	-0-	25055	3	4158	9	Y	3780	3766	0	2	8	54
06	28590	X	21018	-0-	-7572	-0-	18060	3	2958	9	Y	2689	2659	0			84

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	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
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
*12	29915	X	24363	-0-	-5552	-0-	21946	3	2417	9	Y	2197	2197	0			30
01	29543	X	23135	-0-	-6408	-0-	20936	3	2199	9	Y	1999	1960	0			69
02	24892	X	19678	-0-	-5214	-0-	17757	3	1921	9	Y	1746	1754	0	1	8	60
*03	26598	X	21411	-0-	-5187	-0-	19211	3	2200	9	Y	2000	2017	0	2	8	41
04	25740	X	19689	-0-	-6051	-0-	17626	3	2063	9	Y	1875	1879	0	4	8	33
05	24366	X	19212	-0-	-5154	-0-	17168	3	3	4	Y	1855	1844	0	2	8	42
							2041	9									
06	22380	X	18194	-0-	-4186	-0-	16246	3	290	4	Y	1507	1510	0			39
							1658	9									

CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	25916	X	15455	-0-	-10461	-0-	10306	3	5149	9	Y	4681	4674	0			32
08	26040	X	24404	-0-	-1636	-0-	18693	3	5711	9	Y	5192	5204	0			20
*09	33030	X	24320	-0-	-8710	-0-	20023	3	4297	9	Y	3906	3911	0	1	8	14
*10	34131	X	19778	-0-	-14353	-0-	16530	3	3248	9	Y	2953	2947	0	2	8	18
*11	33030	X	572	-0-	-32458	-0-	79	3	493	9	Y	448	462	0			4
12	25141	X	3011	-0-	-22130	-0-	2123	3	56	4	Y	756	754	0			6
							832	9									
01	25141	X	5560	-0-	-19581	-0-	5457	3	22	4	Y	74	78	0			2
							81	9									
*02	22708	X	1545	-0-	-21163	-0-	1351	3	194	9	Y	176	168	0	5	8	5
*03	19778	X	6199	-0-	-13579	-0-	5262	3	6	4	Y	846	829	0	3	8	19
							931	9									
*04	30736	X	30736	-0-	-0-	-0-	24099	3	116	4	Y	5928	5900	0	10	8	37
							6521	9									
05	88428	X	88428	-0-	-0-	-0-	75561	3	20	4	Y	11679	11679	0	8	8	29
							12847	9									
*06	33448	X	33448	-0-	-0-	-0-	29266	3	40	4	Y	3765	3776	0			18
							4142	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
01	34813	X	26878	-0-	-7935	-0-	24351	3	2527	9	Y	2297	2269	0			48
02	30688	X	24033	-0-	-6655	-0-	21196	3	2837	9	Y	2579	2548	0	1	8	78
*03	33387	X	24729	-0-	-8658	-0-	22265	3	2464	9	Y	2240	2265	0	2	8	51
*04	26250	X	24474	-0-	-1776	-0-	22121	3	2353	9	Y	2139	2175	0	2	8	13
05	36022	X	36022	-0-	-0-	-0-	32989	3	3033	9	Y	2757	2762	0	1	8	7
*06	27275	X	27275	-0-	-0-	-0-	25177	3	2098	9	Y	1907	1905	0			9

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	31964	-0-	-3046	-0-	28316	3	3648	9	Y	3316	3314	0			22
12	36177	X	31990	-0-	-4187	-0-	28545	3	3445	9	Y	3132	3137	0			17
01	36177	X	28970	-0-	-7207	-0-	25924	3	3046	9	Y	2769	2773	0			13
*02	29820	X	26718	-0-	-3102	-0-	23806	3	2912	9	Y	2647	2643	0	1	8	16
*03	33015	X	32275	-0-	-740	-0-	28764	3	3511	9	Y	3192	3188	0	1	8	19
04	31950	X	30708	-0-	-1242	-0-	27434	3	21	4	Y	2957	2956	0	2	8	18
							3253	9									
05	31992	X	29111	-0-	-2881	-0-	26206	3	1	4	Y	2640	2624	0	1	8	33
							2904	9									
06	28620	X	19591	-0-	-9029	-0-	17386	3	18	4	Y	1988	1974	0			47
							2187	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
01	69967	X	29976	-0-	-39991	-0-	27006	3	2970	9	Y	2700	2703	0			13
*02	54852	X	28721	-0-	-26131	-0-	25907	3	2814	9	Y	2558	2554	0	1	8	16
*03	59179	X	32267	-0-	-26912	-0-	29324	3	2943	9	Y	2675	2674	0	1	8	16
04	47670	X	32487	-0-	-15183	-0-	29612	3	22	4	Y	2594	2592	0	3	8	15
							2853	9									
05	39375	X	39375	-0-	-0-	-0-	36330	3	1	4	Y	2767	2746	0	1	8	35
							3044	9									
06	30780	X	28276	-0-	-2504	-0-	25770	3	27	4	Y	2254	2236	0			53
							2479	9									

CBR 8-5C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 292207 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	53506	X	43826	-0-	-9680	-0-	40451	3	3375	9	Y	3068	3061	0			21
08	40827	X	39333	-0-	-1494	-0-	36118	3	3215	9	Y	2923	2933	0			11
*09	39510	X	35669	-0-	-3841	-0-	32667	3	3002	9	Y	2729	2730	0			10
*10	43834	X	36615	-0-	-7219	-0-	33742	3	2873	9	Y	2612	2605	0	1	8	16
*11	42420	X	29362	-0-	-13058	-0-	27314	3	2048	9	Y	1862	1861	0			17
12	43834	X	33543	-0-	-10291	-0-	30918	3	2625	9	Y	2386	2385	0			18
*01	39339	X	33716	-0-	-5623	-0-	31502	3	2214	9	Y	2013	1989	0			42
*02	33292	X	31498	-0-	-1794	-0-	28942	3	2556	9	Y	2324	2294	0	1	8	71
*03	36611	X	28144	-0-	-8467	-0-	25950	3	6	4	Y	1989	2013	0	2	8	45
							2188	9									
*04	33363	X	33363	-0-	-0-	-0-	30909	3	5	4	Y	2226	2255	0	2	8	14
							2449	9									
05	34875	X	33988	-0-	-887	-0-	31496	3	2492	9	Y	2265	2272	0	1	8	6
06	33750	X	33194	-0-	-556	-0-	31216	3	1978	9	Y	1798	1796	0			8

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
01	62806	X	42445	-0-	-20361	-0-	38903	3	3542	9	Y	3220	3226	0			16
02	38892	X	23107	-0-	-15785	-0-	20901	3	2206	9	Y	2005	2007	0	2	8	12
*03	44268	X	35272	-0-	-8996	-0-	31816	3	3456	9	Y	3142	3131	0	4	8	19
04	42840	X	23242	-0-	-19598	-0-	20782	3	15	4	Y	2223	2224	0	5	8	13
							2445	9									
05	44268	X	809	-0-	-43459	-0-	533	3	276	9	Y	251	260	0	1	8	3
06	41070	X	6406	-0-	-34664	-0-	5480	3	6	4	Y	836	819	0			20
							920	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
01	145917	X	16513	-0-	-129404	-0-	14229	3	2284	9	Y	2076	2081	0			10
*02	87836	X	42425	-0-	-45411	-0-	36826	3	5599	9	Y	5090	5060	0	8	8	32
*03	63665	X	63665	-0-	-0-	-0-	57449	3	6216	9	Y	5651	5637	0	12	8	34
04	39704	X	39704	-0-	-0-	-0-	35975	3	27	4	Y	3365	3360	0	19	8	20
							3702	9									
05	46965	X	13538	-0-	-33427	-0-	11790	3	1748	9	Y	1589	1582	0	7	8	20
06	45450	X	25029	-0-	-20421	-0-	22508	3	23	4	Y	2271	2238	0			53
							2498	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	32657	X	32657	-0-	-0-	-0-	26114	3	6543	9	Y	5948	5941	0	2	8	21
*10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	2359	3	40	4	Y	1588	1597	0	2	8	10
							1747	9									
*11	22590	X	1754	-0-	-20836	-0-	934	3	37	4	Y	712	716	0			6
							783	9									
12	33759	X	8072	-0-	-25687	-0-	6363	3	137	4	Y	1429	1423	0	1	8	11
							1572	9									
01	33759	X	11608	-0-	-22151	-0-	9158	3	136	4	Y	2104	2071	0			44
							2314	9									
*02	30492	X	5371	-0-	-25121	-0-	4453	3	21	4	Y	815	831	0	3	8	25
							897	9									
*03	8060	X	1150	-0-	-6910	-0-	72	3	106	4	Y	884	882	0	7	8	20
							972	9									
*04	11220	X	4444	-0-	-6776	-0-	3619	3	38	4	Y	715	723	0	8	8	4
							787	9									
05	11594	X	9489	-0-	-2105	-0-	6596	3	69	4	Y	2567	2557	0	8	8	6
							2824	9									
*06	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	11126	3	19	4	Y	2959	2951	0			14
							3255	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293485 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	54300	X	45767	-0-	-8533	-0-	310	1	41724	3	Y	3394	3374	0	1	8	78
							3733	9									
10	52638	X	46946	-0-	-5692	-0-	43332	3	3614	9	Y	3285	3302	0	1	8	60
11	51750	X	45222	-0-	-6528	-0-	41868	3	3354	9	Y	3049	3039	0			70
12	53475	X	44505	-0-	-8970	-0-	41679	3	2826	9	Y	2569	2508	0	1	8	130
01	53475	X	44702	-0-	-8773	-0-	41506	3	76	4	Y	2836	2827	0			139
							3120	9									
*02	42728	X	36136	-0-	-6592	-0-	33342	3	2794	9	Y	2540	2465	0	2	8	212
*03	46934	X	31004	-0-	-15930	-0-	28442	3	8	4	Y	2322	2462	0	2	8	70
							2554	9									
*04	45210	X	24069	-0-	-21141	-0-	21902	3	2167	9	Y	1970	1908	0	3	8	129
05	44702	X	21694	-0-	-23008	-0-	19607	3	16	4	Y	1883	1941	0	2	8	69
							2071	9									
06	43260	X	25458	-0-	-17802	-0-	22964	3	2494	9	Y	2267	2224	0			112

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 293486 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	37253	X	37253	-0-	-0-	-0-	32410	3	74	4	Y	4335	4286	0			55
							4769	9									
10	33077	X	33049	-0-	-28	-0-	28756	3	4293	9	Y	3903	3909	0	1	8	48
*11	34264	X	34264	-0-	-0-	-0-	30029	3	4235	9	Y	3850	3863	0			35
12	38502	X	36719	-0-	-1783	-0-	32409	3	4310	9	Y	3918	3925	0			28
*01	38502	X	32604	-0-	-5898	-0-	29245	3	3359	9	Y	3054	3055	0			27
*02	34776	X	34028	-0-	-748	-0-	30783	3	3245	9	Y	2950	2926	0	1	8	50
*03	38339	X	38339	-0-	-0-	-0-	35118	3	138	4	Y	2803	2825	0	1	8	27
							3083	9									
04	35520	X	31588	-0-	-3932	-0-	28231	3	3357	9	Y	3052	3033	0	3	8	43
05	37665	X	33490	-0-	-4175	-0-	29941	3	3549	9	Y	3226	3193	0	1	8	75
06	36450	X	24044	-0-	-12406	-0-	21352	3	2692	9	Y	2447	2473	0			49

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 293487 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10046 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	38490	X	29787	-0-	-8703	-0-	26915	3	2872	9	Y	2611	2620	0			24
12	39773	X	30673	-0-	-9100	-0-	27752	3	2921	9	Y	2655	2660	0			19
*01	39773	X	23600	-0-	-16173	-0-	21927	3	37	4	Y	1487	1493	0			13
							1636	9									
*02	27804	X	26370	-0-	-1434	-0-	23656	3	268	4	Y	2224	2198	0	1	8	38
							2446	9									
*03	30783	X	25949	-0-	-4834	-0-	23787	3	176	4	Y	1805	1825	0	1	8	17
							1986	9									
04	29790	X	26240	-0-	-3550	-0-	23940	3	2300	9	Y	2091	2076	0	3	8	29
05	30659	X	27224	-0-	-3435	-0-	24605	3	24	4	Y	2359	2332	0	1	8	55
							2595	9									
06	28260	X	25111	-0-	-3149	-0-	23188	3	1923	9	Y	1748	1768	0			35

CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293488 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	43440	X	36323	-0-	-7117	-0-	247	1	33286	3	Y	2536	2524	0			58
							2790	9									
10	41912	X	30371	-0-	-11541	-0-	28104	3	2267	9	Y	2061	2080	0	1	8	38
11	40950	X	26274	-0-	-14676	-0-	24049	3	2225	9	Y	2023	2014	0			47
12	42315	X	23866	-0-	-18449	-0-	22218	3	1648	9	Y	1498	1469	0			76
01	42315	X	30933	-0-	-11382	-0-	27886	3	3047	9	Y	2770	2710	0			136
02	33908	X	25831	-0-	-8077	-0-	23797	3	2034	9	Y	1849	1830	0	1	8	154
*03	30380	X	28262	-0-	-2118	-0-	25968	3	5	4	Y	2081	2170	0	2	8	63
							2289	9									
*04	29940	X	18486	-0-	-11454	-0-	17451	3	1035	9	Y	941	940	0	2	8	62
05	30938	X	17555	-0-	-13383	-0-	15983	3	53	4	Y	1381	1391	0	1	8	51
							1519	9									
06	29940	X	20889	-0-	-9051	-0-	18504	3	183	4	Y	2002	1954	0			99
							2202	9									

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
*09	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	8131	3	2184	9	Y	1985	1943	0	1	8	89
*10	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	8533	3	1988	9	Y	1807	1810	0	3	8	83
*11	9870	X	8781	-0-	-1089	-0-	6996	3	1785	9	Y	1623	1618	0			88
*12	10664	X	9084	-0-	-1580	-0-	7233	3	1851	9	Y	1683	1718	0	1	8	52
01	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	15861	3	2252	9	Y	2047	1985	0			114
*02	9268	X	8097	-0-	-1171	-0-	6421	3	1676	9	Y	1524	1423	0	5	8	210
*03	10261	X	8995	-0-	-1266	-0-	7192	3	1803	9	Y	1639	1764	0	6	8	79
04	9930	X	7826	-0-	-2104	-0-	6393	3	1433	9	Y	1303	1325	0	11	8	46
05	10261	X	6544	-0-	-3717	-0-	5372	3	1172	9	Y	1065	1031	0	6	8	74
06	9930	X	4546	-0-	-5384	-0-	3410	3	1136	9	Y	1033	1038	0			69

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
*07	29543	X	26332	-0-	-3211	-0-	22325	3	4007	9	Y	3643	3610	0			83
08	29233	X	26007	-0-	-3226	-0-	22173	3	3834	9	Y	3485	3465	0			103
*09	28290	X	22849	-0-	-5441	-0-	19451	3	3398	9	Y	3089	3081	0			111
*10	26877	X	22998	-0-	-3879	-0-	19441	3	3557	9	Y	3234	3257	0			88
*11	26010	X	22937	-0-	-3073	-0-	19553	3	3384	9	Y	3076	3108	0			56
*12	26319	X	23171	-0-	-3148	-0-	19563	3	3608	9	Y	3280	3247	0			89
01	26009	X	21702	-0-	-4307	-0-	18500	3	3202	9	Y	2911	2911	0			89
*02	21420	X	18752	-0-	-2668	-0-	15956	3	2796	9	Y	2542	2494	0	1	8	136
*03	23715	X	19171	-0-	-4544	-0-	16324	3	2847	9	Y	2588	2665	0	1	8	58
04	22950	X	15629	-0-	-7321	-0-	13220	3	2409	9	Y	2190	2179	0	2	8	67
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*09	4020	X	1286	-0-	-2734	-0-	784	3	502	9	Y	456	494	0	1	8	16
*10	5115	X	3222	-0-	-1893	-0-	2586	3	636	9	Y	578	574	0	4	8	16
*11	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	5208	3	8	4	Y	1314	1306	0			24
							1445	9									
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	4007	3	1196	9	Y	1087	1081	0	1	8	29
01	5084	X	2611	-0-	-2473	-0-	1890	3	6	4	Y	650	659	0			20
							715	9									
*02	6216	X	496	-0-	-5720	-0-	367	3	129	9	Y	117	128	0	3	8	6
*03	6882	X	727	-0-	-6155	-0-	624	3	103	9	Y	94	95	0	3	8	2
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-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
*07	48143	X	31851	-0-	-16292	-0-	27057	3	4794	9	Y	4358	4455	0			138
08	44640	X	30396	-0-	-14244	-0-	26273	3	4123	9	Y	3748	3741	0			145
*09	41070	X	32608	-0-	-8462	-0-	27935	3	4673	9	Y	4248	4202	0			191
*10	42439	X	34170	-0-	-8269	-0-	29313	3	4857	9	Y	4415	4401	0	1	8	204
*11	41070	X	29063	-0-	-12007	-0-	25082	3	3981	9	Y	3619	3627	0			196
12	33697	X	32142	-0-	-1555	-0-	27787	3	4355	9	Y	3959	4033	0			122
*01	34162	X	29048	-0-	-5114	-0-	25168	3	3880	9	Y	3527	3453	0			196
*02	30856	X	17900	-0-	-12956	-0-	15314	3	2586	9	Y	2351	2222	0	1	8	324
*03	34162	X	21158	-0-	-13004	-0-	18344	3	2814	9	Y	2558	2756	0	2	8	124
04	31110	X	20598	-0-	-10512	-0-	17791	3	2807	9	Y	2552	2581	0	5	8	90
05	32147	X	19819	-0-	-12328	-0-	16984	3	2835	9	Y	2577	2485	0	2	8	180
06	28110	X	18500	-0-	-9610	-0-	15918	3	2582	9	Y	2347	2371	0			156

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
*07	30535	X	13584	-0-	-16951	-0-	9583	3	60	4	Y	3583	3549	0			82
							3941	9									
08	30535	X	13786	-0-	-16749	-0-	10173	3	42	4	Y	3246	3232	0			96
							3571	9									
*09	25710	X	993	-0-	-24717	-0-	358	3	22	4	Y	557	633	0			20
							613	9									
*10	16585	X	15935	-0-	-650	-0-	11812	3	5	4	Y	3744	3659	0	4	8	101
							4118	9									
*11	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	14520	3	27	4	Y	3483	3521	0			63
							3831	9									
*12	13795	X	1252	-0-	-12543	-0-	591	3	63	4	Y	544	592	0			15
							598	9									
01	15934	X	8164	-0-	-7770	-0-	6400	3	18	4	Y	1587	1553	0			49
							1746	9									
*02	17164	X	606	-0-	-16558	-0-	238	3	15	4	Y	321	351	0	2	8	17
							353	9									
*03	19003	X	4221	-0-	-14782	-0-	3086	3	6	4	Y	1026	1015	0	5	8	23
							1129	9									
04	18390	X	9056	-0-	-9334	-0-	6634	3	29	4	Y	2175	2117	0	15	8	66
							2393	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2-11C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	32070	X	25225	-0-	-6845	-0-	20986	3	4239	9	Y	3854	3838	0			139
*10	30938	X	29331	-0-	-1607	-0-	24433	3	4898	9	Y	4453	4470	0	1	8	121
*11	29940	X	18628	-0-	-11312	-0-	14692	3	3936	9	Y	3578	3634	0			65
*12	27900	X	19284	-0-	-8616	-0-	15020	3	4264	9	Y	3876	3836	0			105
01	29326	X	9988	-0-	-19338	-0-	6346	3	3642	9	Y	3311	3315	0			101
*02	26488	X	20209	-0-	-6279	-0-	16221	3	3988	9	Y	3625	3532	0	1	8	193
*03	29326	X	21115	-0-	-8211	-0-	17075	3	4040	9	Y	3673	3782	0	1	8	83
04	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	15625	3	3792	9	Y	3447	3422	0	2	8	106
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

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
*07	47585	X	31267	-0-	-16318	-0-	26760	3	4507	9	Y	4097	4050	0			130
08	46035	X	27116	-0-	-18919	-0-	23323	3	3793	9	Y	3448	3445	0			133
*09	38490	X	27922	-0-	-10568	-0-	24230	3	3692	9	Y	3356	3338	0			151
*10	32519	X	24792	-0-	-7727	-0-	21051	3	3741	9	Y	3401	3394	0	1	8	157
*11	30270	X	19808	-0-	-10462	-0-	16521	3	3287	9	Y	2988	2983	0			162
*12	31279	X	18592	-0-	-12687	-0-	15453	3	3139	9	Y	2854	2928	0			88
01	28861	X	9769	-0-	-19092	-0-	7975	3	1794	9	Y	1631	1628	0			91
*02	26068	X	6500	-0-	-19568	-0-	5391	3	1109	9	Y	1008	959	0	1	8	139
*03	24800	X	19040	-0-	-5760	-0-	15958	3	3082	9	Y	2802	2802	0	3	8	136
04	19800	X	15487	-0-	-4313	-0-	13028	3	2459	9	Y	2235	2286	0	6	8	79
05	18600	X	14453	-0-	-4147	-0-	12129	3	2324	9	Y	2113	2041	0	3	8	148
*06	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	9900	3	1878	9	Y	1707	1741	0			114

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
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	44485	X	30076	-0-	-14409	-0-	25963	3	4113	9	Y	3739	3717	0			53
08	37510	X	30912	-0-	-6598	-0-	26399	3	4513	9	Y	4103	4100	0			56
*09	35880	X	28066	-0-	-7814	-0-	24758	3	3308	9	Y	3007	3019	0			44
*10	31868	X	28102	-0-	-3766	-0-	24484	3	3618	9	Y	3289	3291	0	1	8	41
*11	30840	X	26924	-0-	-3916	-0-	22551	3	4373	9	Y	3975	3943	0			73
*12	30907	X	25397	-0-	-5510	-0-	22436	3	2961	9	Y	2692	2726	0			39
*01	30907	X	25711	-0-	-5196	-0-	21359	3	4352	9	Y	3956	3906	0			89
*02	23324	X	20006	-0-	-3318	-0-	16403	3	3603	9	Y	3275	3252	0	1	8	111
*03	25823	X	24651	-0-	-1172	-0-	20376	3	4275	9	Y	3886	3904	0	3	8	90
04	26636	X	26636	-0-	-0-	-0-	21629	3	5007	9	Y	4552	4497	0	5	8	140
05	25699	X	24527	-0-	-1172	-0-	20236	3	4291	9	Y	3901	3882	0	2	8	157
06	24870	X	20728	-0-	-4142	-0-	17028	3	3700	9	Y	3364	3385	0			136

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
*07	73005	X	42189	-0-	-30816	-0-	31506	3	10683	9	Y	9712	9615	0			137
08	65286	X	46284	-0-	-19002	-0-	36912	3	9372	9	Y	8520	8542	0			115
*09	63180	X	47859	-0-	-15321	-0-	36236	3	11623	9	Y	10566	10526	0	1	8	154
*10	52297	X	32803	-0-	-19494	-0-	27204	3	5599	9	Y	5090	5178	0	2	8	64
*11	44790	X	28941	-0-	-15849	-0-	23330	3	5611	9	Y	5101	5071	0			94
*12	49445	X	24147	-0-	-25298	-0-	20676	3	3471	9	Y	3155	3203	0	1	8	45
01	49445	X	22228	-0-	-27217	-0-	18727	3	3501	9	Y	3183	3156	0			72
*02	42812	X	10793	-0-	-32019	-0-	8997	3	1796	9	Y	1633	1646	0	4	8	55
*03	32798	X	6663	-0-	-26135	-0-	5361	3	1302	9	Y	1184	1207	0	5	8	27
04	28950	X	3048	-0-	-25902	-0-	2756	3	292	9	Y	265	275	0	9	8	8
05	24149	X	1618	-0-	-22531	-0-	1212	3	406	9	Y	369	357	0	5	8	15
06	21510	X	3426	-0-	-18084	-0-	2583	3	843	9	Y	766	750	0			31

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
*07	84940	X	60467	-0-	-24473	-0-	51353	3	9114	9	Y	8285	8225	0			117
08	80600	X	67398	-0-	-13202	-0-	57478	3	9920	9	Y	9018	9013	0			122
*09	78000	X	60256	-0-	-17744	-0-	52053	3	8203	9	Y	7457	7469	0	1	8	109
*10	69750	X	47682	-0-	-22068	-0-	41526	3	6156	9	Y	5596	5633	0	2	8	70
*11	65220	X	35571	-0-	-29649	-0-	30046	3	5525	9	Y	5023	5000	0			93
*12	67394	X	35544	-0-	-31850	-0-	31783	3	3761	9	Y	3419	3462	0	1	8	49
*01	67394	X	24537	-0-	-42857	-0-	20646	3	3891	9	Y	3537	3506	0			80
*02	56252	X	25053	-0-	-31199	-0-	20513	3	4540	9	Y	4127	4064	0	3	8	140
*03	47678	X	21763	-0-	-25915	-0-	17928	3	3835	9	Y	3486	3542	0	4	8	80
04	35580	X	27158	-0-	-8422	-0-	22301	3	4857	9	Y	4415	4348	0	11	8	136
05	35557	X	17140	-0-	-18417	-0-	14171	3	2969	9	Y	2699	2722	0	5	8	108
06	26850	X	16922	-0-	-9928	-0-	14083	3	2839	9	Y	2581	2585	0			104

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
*07	46128	X	37361	-0-	-8767	-0-	30579	3	6782	9	Y	6165	6157	0			59
08	42408	X	38804	-0-	-3604	-0-	32068	3	6736	9	Y	6124	6086	0			97
*09	40350	X	28543	-0-	-11807	-0-	23712	3	4	4	Y	4388	4283	0	1	8	201
							4827	9									
*10	41695	X	35072	-0-	-6623	-0-	28650	3	6422	9	Y	5838	5954	0	2	8	83
*11	40350	X	26691	-0-	-13659	-0-	21776	3	4915	9	Y	4468	4483	0			68
*12	38812	X	29812	-0-	-9000	-0-	24635	3	5	4	Y	4702	4688	0	1	8	81
							5172	9									
*01	38812	X	24498	-0-	-14314	-0-	19914	3	4584	9	Y	4167	4168	0			80
*02	31668	X	19931	-0-	-11737	-0-	16084	3	3847	9	Y	3497	3461	0	2	8	114
*03	35061	X	21800	-0-	-13261	-0-	18080	3	16	4	Y	3367	3378	0	4	8	99
							3704	9									
04	28860	X	21709	-0-	-7151	-0-	17609	3	2	4	Y	3725	3738	0	7	8	79
							4098	9									
05	29822	X	20784	-0-	-9038	-0-	17244	3	3540	9	Y	3218	3235	0	3	8	59
06	23700	X	18047	-0-	-5653	-0-	14952	3	12	4	Y	2803	2808	0			54
							3083	9									

CBR 14-23-26H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 294115 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10065 - 25416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 14-23-26J-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 294119 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10167 - 25466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9052	X	8821	-0-	-231	-0-	7427	3	1394	9	Y	1267	1267	0			18
08	9052	X	6444	-0-	-2608	-0-	4658	3	1786	9	Y	1624	1620	0			22
*09	12870	X	4129	-0-	-8741	-0-	4032	3	97	9	Y	88	107	0	2	8	1
*10	13299	X	6211	-0-	-7088	-0-	2667	3	3544	9	Y	3222	3178	0	5	8	40
*11	12870	X	2304	-0-	-10566	-0-	1805	3	499	9	Y	454	486	0			8
*12	8835	X	6368	-0-	-2467	-0-	895	3	5473	9	Y	4975	4911	0	1	8	71
01	6448	X	1187	-0-	-5261	-0-	628	3	559	9	Y	508	568	0			11
*02	3276	X	819	-0-	-2457	-0-	674	3	145	9	Y	132	135	0	4	8	4
*03	3627	X	1132	-0-	-2495	-0-	813	3	319	9	Y	290	282	0	5	8	7
04	3510	X	217	-0-	-3293	-0-	133	3	84	9	Y	76	79	0	2	8	2
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 14-23-26E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 294173 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10659 - 26257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	71486	X	30434	-0-	-41052	-0-	25120	3	5314	9	Y	4831	4823	0			47
08	71486	X	7207	-0-	-64279	-0-	5188	3	2019	9	Y	1835	1853	0			29
*09	67650	X	6871	-0-	-60779	-0-	5198	3	1	4	Y	1520	1479	0	1	8	69
							1672	9									
*10	50499	X	12528	-0-	-37971	-0-	10107	3	2421	9	Y	2201	2236	0	3	8	31
*11	31920	X	6479	-0-	-25441	-0-	4889	3	1590	9	Y	1445	1454	0			22
12	30442	X	12915	-0-	-17527	-0-	9778	3	2	4	Y	2850	2822	0	1	8	49
							3135	9									
*01	12524	X	7565	-0-	-4959	-0-	5572	3	1993	9	Y	1812	1826	0			35
*02	11312	X	5998	-0-	-5314	-0-	4482	3	1516	9	Y	1378	1363	0	5	8	45
*03	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	13622	3	12	4	Y	3002	2949	0	10	8	88
							3302	9									
04	12510	X	8898	-0-	-3612	-0-	6993	3	1	4	Y	1731	1769	0	14	8	36
							1904	9									
05	12927	X	4503	-0-	-8424	-0-	3543	3	960	9	Y	873	888	0	5	8	16
06	7320	X	4632	-0-	-2688	-0-	3264	3	3	4	Y	1241	1233	0			24
							1365	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	76920	X	4601	-0-		-72319	-0-	3761	3	1	4	Y	763	872	0			35
								839	9									
*10	56544	X	20554	-0-		-35990	-0-	16860	3	3694	9	Y	3358	3342	0	3	8	48
*11	59910	X	28250	-0-		-31660	-0-	23318	3	4932	9	Y	4484	4464	0			68
*12	61907	X	40901	-0-		-21006	-0-	34588	3	7	4	Y	5733	5701	0	1	8	99
								6306	9									
*01	61907	X	42353	-0-		-19554	-0-	35620	3	6733	9	Y	6121	6102	0			118
*02	34834	X	34834	-0-		-0-	-0-	29283	3	5551	9	Y	5046	4995	0	5	8	164
*03	40889	X	28330	-0-		-12559	-0-	23761	3	20	4	Y	4135	4170	0	7	8	122
								4549	9									
04	40980	X	31398	-0-		-9582	-0-	26366	3	3	4	Y	4572	4584	0	14	8	96
								5029	9									
05	42346	X	24605	-0-		-17741	-0-	20665	3	3940	9	Y	3582	3608	0	5	8	65
06	40980	X	19378	-0-		-21602	-0-	16441	3	14	4	Y	2657	2671	0			51
								2923	9									

CBR 14-23-26G-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 294175 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10137 - 25456

*09	8730	X	-0-	-0-		-8730	-0-					Y	35	34	0			2
10	7068	X	-0-	-0-		-7068	-0-					Y	137	136	0	1	8	2
*11	5190	X	-0-	-0-		-5190	-0-					Y	70	71	0			1
*12	4526	X	1456	-0-		-3070	-0-	1378	3	78	9	Y	71	71	0			1
01	2525	X	2525	-0-		-0-	-0-	2458	3	67	9	Y	61	61	0			1
*02	1932	X	1932	-0-		-0-	-0-	1896	3	36	9	Y	33	32	0	1	8	1
*03	1789	X	1789	-0-		-0-	-0-	1745	3	2	4	Y	38	35	0	3	8	1
								42	9									
04	2430	X	719	-0-		-1711	-0-	702	3	17	9	Y	15	13	0	3	8	-0-
05	2511	X	-0-	-0-		-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-		-2430	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 15-10V-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 295022 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10267 - 17524

*07	5239	X	3678	-0-		-1561	-0-	2206	3	1472	9	Y	1338	1329	0			19
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	21	0			-0-
*09	2400	X	2400	-0-		-0-	-0-	2224	3	176	9	Y	160	155	0	1	8	4
*10	6324	X	3614	-0-		-2710	-0-	3140	3	474	9	Y	431	424	0	4	8	7
*11	6120	X	1830	-0-		-4290	-0-	1732	3	98	9	Y	89	95	0			1
*12	4030	X	4030	-0-		-0-	-0-	3549	3	481	9	Y	437	426	0	2	8	10
01	3596	X	-0-	-0-		-3596	-0-					Y	143	147	0			6
*02	3276	X	1112	-0-		-2164	-0-	1014	3	98	9	Y	89	87	0	6	8	2
*03	4030	X	1953	-0-		-2077	-0-	1549	3	404	9	Y	367	350	0	12	8	7
04	6526	X	6526	-0-		-0-	-0-	5475	3	1051	9	Y	955	922	0	22	8	18
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*07	29186	X	29186	-0-	-0-	-0-	23269	3	5917	9	Y	5379	5377	0			78
08	38767	X	38767	-0-	-0-	-0-	31382	3	7385	9	Y	6714	6636	0			156
*09	46050	X	32019	-0-	-14031	-0-	25296	3	6723	9	Y	6112	6133	0			135
*10	45880	X	33060	-0-	-12820	-0-	26306	3	6754	9	Y	6140	6173	0	1	8	101
*11	44400	X	31233	-0-	-13167	-0-	24957	3	6276	9	Y	5705	5714	0			92
*12	38781	X	29240	-0-	-9541	-0-	23307	3	5933	9	Y	5394	5357	0			129
01	38781	X	17784	-0-	-20997	-0-	13938	3	3846	9	Y	3496	3475	0			150
*02	29876	X	22363	-0-	-7513	-0-	17750	3	1	4	Y	4193	4253	0	1	8	89
							4612	9									
*03	33046	X	29488	-0-	-3558	-0-	23863	3	5625	9	Y	5114	5100	0	1	8	102
04	31230	X	25325	-0-	-5905	-0-	20471	3	4854	9	Y	4413	4426	0	2	8	87
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

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
*07	26505	X	12615	-0-	-13890	-0-	9907	3	2708	9	Y	2462	2441	0			68
08	26505	X	13220	-0-	-13285	-0-	10557	3	2663	9	Y	2421	2460	0			29
*09	25650	X	19575	-0-	-6075	-0-	15917	3	2	4	Y	3324	3266	0	1	8	86
							3656	9									
*10	21948	X	9970	-0-	-11978	-0-	8085	3	1885	9	Y	1714	1774	0	1	8	25
*11	15390	X	6259	-0-	-9131	-0-	4996	3	13	4	Y	1136	1107	0			54
							1250	9									
*12	20243	X	12381	-0-	-7862	-0-	10433	3	3	4	Y	1768	1757	0	1	8	64
							1945	9									
*01	20243	X	11439	-0-	-8804	-0-	9807	3	1632	9	Y	1484	1503	0			45
*02	18284	X	10179	-0-	-8105	-0-	8551	3	1628	9	Y	1480	1483	0	3	8	39
*03	12369	X	9369	-0-	-3000	-0-	8153	3	1216	9	Y	1105	1118	0	5	8	21
04	11970	X	9371	-0-	-2599	-0-	7699	3	11	4	Y	1510	1481	0	10	8	40
							1661	9									
05	12369	X	5998	-0-	-6371	-0-	4928	3	6	4	Y	967	983	0	3	8	21
							1064	9									
06	11070	X	5119	-0-	-5951	-0-	4551	3	568	9	Y	516	503	0			34

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	C M	COND PROD	BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15-10Y-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 295086 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16230	X	675	-0-	-15555	-0-	496	3	179	9	Y	163	185	0			4
*10	16771	X	6109	-0-	-10662	-0-	4194	3	1915	9	Y	1741	1716	0	3	8	26
*11	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	7858	3	21	4	Y	2486	2394	0			118
							2735	9									
*12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	6874	3	2	4	Y	2280	2315	0	1	8	82
							2508	9									
01	7688	X	6514	-0-	-1174	-0-	4861	3	1653	9	Y	1503	1540	0			45
*02	9912	X	7296	-0-	-2616	-0-	5717	3	1579	9	Y	1435	1439	0	4	8	37
*03	10974	X	2404	-0-	-8570	-0-	523	3	1881	9	Y	1710	1708	0	6	8	33
04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	94	117	0	8	8	2
05	9393	X	4084	-0-	-5309	-0-	2805	3	3	4	Y	1160	1132	0	5	8	25
							1276	9									
06	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	154	169	0			10

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
*07	31031	X	27069	-0-	-3962	-0-	22539	3	4530	9	Y	4118	4105	0			60
08	32085	X	26447	-0-	-5638	-0-	22045	3	4402	9	Y	4002	3969	0			93
*09	31050	X	23176	-0-	-7874	-0-	19062	3	4114	9	Y	3740	3750	0			83
*10	32085	X	25323	-0-	-6762	-0-	20812	3	4511	9	Y	4101	4116	0			68
*11	29550	X	24370	-0-	-5180	-0-	19942	3	4428	9	Y	4025	4028	0			65
*12	27063	X	23195	-0-	-3868	-0-	18781	3	4414	9	Y	4013	3982	0			96
01	26443	X	13972	-0-	-12471	-0-	11286	3	2686	9	Y	2442	2433	0			105
*02	22876	X	17492	-0-	-5384	-0-	14298	3	1	4	Y	2903	2945	0	1	8	62
							3193	9									
*03	25327	X	23401	-0-	-1926	-0-	19272	3	4129	9	Y	3754	3740	0	1	8	75
04	24360	X	20713	-0-	-3647	-0-	17058	3	3655	9	Y	3323	3331	0	2	8	65
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

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
*07	13175	X	3649	-0-	-9526	-0-	2595	3	1054	9	Y	958	959	0			14
08	13175	X	5931	-0-	-7244	-0-	4675	3	1256	9	Y	1142	1129	0			27
*09	12750	X	9196	-0-	-3554	-0-	7164	3	2032	9	Y	1847	1832	0	1	8	41
*10	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	13702	3	4332	9	Y	3938	3912	0	2	8	65
*11	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	15442	3	4479	9	Y	4072	4071	0			66
*12	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	13400	3	3769	9	Y	3426	3409	0	1	8	82
01	18042	X	5234	-0-	-12808	-0-	4049	3	1185	9	Y	1077	1113	0			46
*02	16100	X	7734	-0-	-8366	-0-	6106	3	1628	9	Y	1480	1492	0	3	8	31
*03	17825	X	12122	-0-	-5703	-0-	9607	3	2515	9	Y	2286	2267	0	5	8	45
04	17250	X	10949	-0-	-6301	-0-	8610	3	2339	9	Y	2126	2119	0	10	8	42
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

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
*12	78213	X	53530	-0-	-24683	-0-	47837	3	52	4	Y	5128	5247	0	1	8	73
							5641	9									
*01	66836	X	46374	-0-	-20462	-0-	40211	3	95	4	Y	5516	5513	0			76
							6068	9									
*02	52556	X	34443	-0-	-18113	-0-	29598	3	76	4	Y	4335	4301	0	2	8	108
							4769	9									
*03	53537	X	36421	-0-	-17116	-0-	30598	3	711	4	Y	4647	4664	0	3	8	88
							5112	9									
04	51810	X	7971	-0-	-43839	-0-	6876	3	129	4	Y	878	914	0	1	8	51
							966	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9-4P-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 296464 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10216 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	44	4	959	9	Y	872	790	0	33	8	49
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

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
*12	37777	X	37777	-0-	-0-	-0-	29042	3	8735	9	Y	7941	7928	0	3	8	113
*01	11036	X	6365	-0-	-4671	-0-	4920	3	1445	9	Y	1314	1409	0			18
02	15064	X	-0-	-0-	-15064	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
*03	37789	X	2921	-0-	-34868	-0-	2327	3	23	4	Y	519	499	0	10	8	10
							571	9									
04	36570	X	12951	-0-	-23619	-0-	10661	3	2	4	Y	2080	1938	0	33	8	119
							2288	9									
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									

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
*12	64759	X	53566	-0-	-11193	-0-	45513	3	8053	9	Y	7321	7320	0			6
01	63333	X	50554	-0-	-12779	-0-	43143	3	7411	9	Y	6737	6733	0			10
*02	49784	X	45206	-0-	-4578	-0-	38295	3	29	4	Y	6256	6252	0	2	8	12
							6882	9									
*03	54033	X	49545	-0-	-4488	-0-	42548	3	6997	9	Y	6361	6362	0	2	8	9
04	51840	X	43031	-0-	-8809	-0-	37165	3	5866	9	Y	5333	5299	0	4	8	39
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

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
*12	40176	X	28882	-0-	-11294	-0-	23231	3	8	4	Y	5130	5128	0	2	8	4
							5643	9									
01	24397	X	11665	-0-	-12732	-0-	9826	3	9	4	Y	1664	1666	0			2
							1830	9									
*02	27104	X	10475	-0-	-16629	-0-	7982	3	599	4	Y	1722	1711	0	10	8	3
							1894	9									
*03	30008	X	19078	-0-	-10930	-0-	15473	3	6	4	Y	3272	3257	0	13	8	5
							3599	9									
04	29040	X	1084	-0-	-27956	-0-	320	3	20	4	Y	676	665	0	11	8	5
							744	9									
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

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
*12	72478	X	51567	-0-	-20911	-0-	45080	3	6487	9	Y	5897	5897	0			5
01	71424	X	43294	-0-	-28130	-0-	37329	3	47	4	Y	5380	5377	0			8
							5918	9									
*02	48972	X	11229	-0-	-37743	-0-	9458	3	1771	9	Y	1610	1614	0	1	8	3
*03	54219	X	52273	-0-	-1946	-0-	45380	3	6893	9	Y	6266	6257	0	3	8	9
04	49890	X	36338	-0-	-13552	-0-	31140	3	5198	9	Y	4725	4694	0	5	8	35
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BEVO 15-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 296551 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 15522 PERF.10396 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	63570	X	12010	-0-	-51560	-0-	10231	3	1779	9	Y	1617	1616	0			36
*10	49817	X	6419	-0-	-43398	-0-	4789	3	1630	9	Y	1482	1499	0	1	8	18
*11	55380	X	13136	-0-	-42244	-0-	10104	3	22	4	Y	2736	2717	0			37
							3010	9									
*12	57226	X	25970	-0-	-31256	-0-	21282	3	4688	9	Y	4262	4262	0			37
*01	57226	X	30338	-0-	-26888	-0-	24719	3	6	4	Y	5103	5087	0			53
							5613	9									
*02	33139	X	33139	-0-	-0-	-0-	27274	3	5865	9	Y	5332	5300	0	2	8	83
*03	40433	X	40433	-0-	-0-	-0-	34177	3	6256	9	Y	5687	5736	0	2	8	32
04	36492	X	36492	-0-	-0-	-0-	31137	3	5355	9	Y	4868	4854	0	3	8	43
05	36131	X	36131	-0-	-0-	-0-	30965	3	5166	9	Y	4696	4696	0	1	8	42
*06	43050	X	43050	-0-	-0-	-0-	37968	3	5082	9	Y	4620	4607	0			55

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
*07	147963	X	44791	-0-	-103172	-0-	34907	3	9884	9	Y	8985	8979	0			58
08	118544	X	69517	-0-	-49027	-0-	55715	3	13802	9	Y	12547	12550	0			55
*09	100050	X	15923	-0-	-84127	-0-	13297	3	2626	9	Y	2387	2389	0			53
*10	73842	X	13201	-0-	-60641	-0-	8908	3	4293	9	Y	3903	3904	0	3	8	49
*11	71460	X	3161	-0-	-68299	-0-	2230	3	6	4	Y	841	879	0			11
							925	9									
*12	69502	X	25903	-0-	-43599	-0-	18128	3	7775	9	Y	7068	7017	0	1	8	61
*01	69502	X	24358	-0-	-45144	-0-	17126	3	19	4	Y	6557	6550	0			68
							7213	9									
*02	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	16703	3	6232	9	Y	5665	5639	0	5	8	89
*03	28482	X	28482	-0-	-0-	-0-	21770	3	6712	9	Y	6102	6149	0	8	8	34
04	25080	X	21971	-0-	-3109	-0-	16581	3	3	4	Y	4897	4876	0	12	8	43
							5387	9									
05	25916	X	17896	-0-	-8020	-0-	13378	3	4518	9	Y	4107	4109	0	4	8	37
06	24570	X	24406	-0-	-164	-0-	18831	3	5575	9	Y	5068	5045	0			60

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
*07	65658	X	44644	-0-	-21014	-0-	35675	3	8969	9	Y	8154	8153	0			58
08	65658	X	43506	-0-	-22152	-0-	35503	3	2	4	Y	7274	7265	0			67
							8001	9									
*09	63540	X	31110	-0-	-32430	-0-	24817	3	6293	9	Y	5721	5763	0			25
*10	53692	X	37042	-0-	-16650	-0-	30105	3	6937	9	Y	6306	6311	0			20
*11	49590	X	35884	-0-	-13706	-0-	29519	3	6365	9	Y	5786	5785	0			21
12	44640	X	35792	-0-	-8848	-0-	29684	3	6108	9	Y	5553	5550	0			24
*01	43493	X	34464	-0-	-9029	-0-	28867	3	5597	9	Y	5088	5041	0			71
*02	33488	X	30682	-0-	-2806	-0-	25582	3	5100	9	Y	4636	4664	0			43
*03	37076	X	33032	-0-	-4044	-0-	27504	3	5528	9	Y	5025	5035	0	1	8	32
04	35880	X	6836	-0-	-29044	-0-	5708	3	1128	9	Y	1025	1046	0	1	8	10
05	35805	X	1511	-0-	-34294	-0-	1065	3	446	9	Y	405	411	0	1	8	3
06	33360	X	5471	-0-	-27889	-0-	3965	3	1506	9	Y	1369	1362	0			10

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
*07	157852	X	106595	-0-	-51257	-0-	92118	3	14477	9	Y	13161	13134	0			144
08	157852	X	112478	-0-	-45374	-0-	100490	3	11988	9	Y	10898	10927	0			115
*09	152760	X	91049	-0-	-61711	-0-	81088	3	13	4	Y	9044	9075	0			84
							9948	9									
*10	113584	X	88882	-0-	-24702	-0-	79186	3	3	4	Y	8812	8784	0			112
							9693	9									
*11	108840	X	77376	-0-	-31464	-0-	69253	3	1	4	Y	7384	7412	0			84
							8122	9									
12	112468	X	59187	-0-	-53281	-0-	52974	3	6213	9	Y	5648	5587	0			145
*01	112468	X	38907	-0-	-73561	-0-	33157	3	5750	9	Y	5227	5274	0			98
*02	82096	X	47344	-0-	-34752	-0-	42488	3	4	4	Y	4411	4438	0			71
							4852	9									
*03	88877	X	43213	-0-	-45664	-0-	37797	3	4	4	Y	4920	4922	0	4	8	65
							5412	9									
04	77370	X	48483	-0-	-28887	-0-	43375	3	56	4	Y	4593	4555	0	5	8	98
							5052	9									
05	59179	X	51157	-0-	-8022	-0-	46054	3	6	4	Y	4634	4614	0	2	8	116
							5097	9									
06	46050	X	45400	-0-	-650	-0-	41204	3	13	4	Y	3803	3746	0			173
							4183	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
*07	125147	X	73662	-0-	-51485	-0-	54617	3	19045	9	Y	17314	17308	0			124
08	125147	X	86867	-0-	-38280	-0-	68890	3	37	4	Y	16309	16283	0			150
							17940	9									
*09	121110	X	32902	-0-	-88208	-0-	24323	3	3	4	Y	7796	7912	0			34
							8576	9									
*10	125147	X	62794	-0-	-62353	-0-	48536	3	14258	9	Y	12962	12955	0			41
*11	84060	X	68901	-0-	-15159	-0-	55711	3	13190	9	Y	11991	11988	0			44
12	86862	X	64579	-0-	-22283	-0-	52612	3	11967	9	Y	10879	10877	0			46
*01	86862	X	63361	-0-	-23501	-0-	52095	3	11266	9	Y	10242	10146	0			142
*02	64316	X	55606	-0-	-8710	-0-	45838	3	9768	9	Y	8880	8940	0			82
*03	71207	X	27310	-0-	-43897	-0-	22192	3	4	4	Y	4649	4695	0	6	8	30
							5114	9									
04	68910	X	1091	-0-	-67819	-0-	678	3	413	9	Y	375	400	0	1	8	4
05	64573	X	10156	-0-	-54417	-0-	6523	3	57	4	Y	3251	3229	0	4	8	22
							3576	9									
06	61320	X	24462	-0-	-36858	-0-	18298	3	6164	9	Y	5604	5584	0			42

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
*07	171647	X	87530	-0-	-84117	-0-	76221	3	11309	9	Y	10281	10287	0			74
08	171647	X	85921	-0-	-85726	-0-	76050	3	222	4	Y	8772	8765	0			81
							9649	9									
*09	166110	X	43146	-0-	-122964	-0-	38164	3	4982	9	Y	4529	4590	0			20
*10	106051	X	66138	-0-	-39913	-0-	58179	3	7959	9	Y	7235	7232	0			23
*11	102630	X	54936	-0-	-47694	-0-	48708	3	4	4	Y	5658	5660	0			21
							6224	9									
12	87544	X	48759	-0-	-38785	-0-	43141	3	5618	9	Y	5107	5106	0			22
*01	85932	X	54412	-0-	-31520	-0-	48278	3	6134	9	Y	5576	5521	0			77
*02	64798	X	64798	-0-	-0-	-0-	58475	3	6323	9	Y	5748	5772	0			53
*03	66123	X	62136	-0-	-3987	-0-	55996	3	7	4	Y	5575	5589	0	3	8	36
							6133	9									
04	54930	X	35279	-0-	-19651	-0-	32256	3	3023	9	Y	2748	2754	0	3	8	27
05	71734	X	30987	-0-	-40747	-0-	26881	3	4106	9	Y	3733	3733	0	2	8	25
06	69420	X	36733	-0-	-32687	-0-	30692	3	6041	9	Y	5492	5476	0			41

CBR 18-19Q-56-T1 WELL #: 322H RRCID -> 296767 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9319 - 19695

*07	133083	X	69390	-0-	-63693	-0-	54300	3	15090	9	Y	13718	13722	0			98
08	133083	X	61106	-0-	-71977	-0-	49253	3	11853	9	Y	10775	10774	0			99
*09	128790	X	24316	-0-	-104474	-0-	18972	3	5344	9	Y	4858	4936	0			21
*10	74958	X	45900	-0-	-29058	-0-	36329	3	9571	9	Y	8701	8695	0			27
*11	72540	X	51912	-0-	-20628	-0-	42926	3	8986	9	Y	8169	8166	0			30
12	69378	X	34488	-0-	-34890	-0-	28042	3	6446	9	Y	5860	5865	0			25
*01	61101	X	31407	-0-	-29694	-0-	25235	3	6172	9	Y	5611	5558	0			78
*02	48440	X	28474	-0-	-19966	-0-	23296	3	5178	9	Y	4707	4741	0			44
*03	53630	X	37359	-0-	-16271	-0-	31925	3	5434	9	Y	4940	4944	0	8	8	32
04	51900	X	40182	-0-	-11718	-0-	34154	3	6028	9	Y	5480	5444	0	15	8	53
05	34503	X	32909	-0-	-1594	-0-	26891	3	6018	9	Y	5471	5481	0	6	8	37
*06	36313	X	36313	-0-	-0-	-0-	29101	3	7212	9	Y	6556	6544	0			49

CBR 19-18S-56-T1 WELL #: 323H RRCID -> 296768 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9667 - 19805

*09	91620	X	67905	-0-	-23715	-0-	56342	3	9	4	Y	10504	10547	0			97
							11554	9									
*10	59572	X	59572	-0-	-0-	-0-	49602	3	1	4	Y	9063	9045	0			115
							9969	9									
*11	70140	X	16490	-0-	-53650	-0-	13864	3	2626	9	Y	2387	2475	0			27
12	72478	X	-0-	-0-	-72478	-0-					Y	87	112	0			2
01	72478	X	-0-	-0-	-72478	-0-					Y	29	30	0			1
*02	53284	X	-0-	-0-	-53284	-0-					Y	482	475	0			8
*03	58993	X	37324	-0-	-21669	-0-	27699	3	3	4	Y	8747	8621	0	18	8	116
							9622	9									
04	96910	X	96910	-0-	-0-	-0-	82731	3	106	4	Y	12794	12599	0	37	8	274
							14073	9									
05	100348	X	100348	-0-	-0-	-0-	89052	3	11	4	Y	10259	10261	0	16	8	256
							11285	9									
*06	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	19438	3	6	4	Y	4688	4731	0			213
							5157	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. 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
*07	189875	X	102478	-0-		-87397		-0-	87036	3	15442	9	Y	14038	14018	0			153
08	189875	X	111905	-0-		-77970		-0-	97618	3	14287	9	Y	12988	13004	0			137
*09	183750	X	93045	-0-		-90705		-0-	81420	3	13	4	Y	10556	10595	0			98
									11612	9									
*10	129859	X	82193	-0-		-47666		-0-	72441	3	2	4	Y	8864	8849	0			113
									9750	9									
*11	108300	X	95107	-0-		-13193		-0-	84697	3	1	4	Y	9463	9469	0			107
									10409	9									
12	111910	X	69485	-0-		-42425		-0-	60425	3	9060	9	Y	8236	8132	0			211
*01	111910	X	68451	-0-		-43459		-0-	59526	3	8925	9	Y	8114	8172	0			153
*02	88760	X	62444	-0-		-26316		-0-	55236	3	5	4	Y	6548	6595	0			106
									7203	9									
*03	98270	X	63028	-0-		-35242		-0-	54761	3	6	4	Y	7510	7511	0	5	8	100
									8261	9									
04	95100	X	58288	-0-		-36812		-0-	52481	3	67	4	Y	5218	5199	0	7	8	112
									5740	9									
05	69471	X	46115	-0-		-23356		-0-	41295	3	5	4	Y	4377	4377	0	3	8	109
									4815	9									
06	66240	X	36651	-0-		-29589		-0-	33310	3	11	4	Y	3027	2998	0			138
									3330	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. 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
*07	150443	X	36743	-0-		-113700		-0-	25310	3	11433	9	Y	10394	10384	0			114
08	150443	X	10579	-0-		-139864		-0-	6913	3	3666	9	Y	3333	3412	0			35
*09	145590	X	22566	-0-		-123024		-0-	15253	3	2	4	Y	6646	6620	0			61
									7311	9									
*10	73160	X	25381	-0-		-47779		-0-	17790	3	1	4	Y	6900	6873	0			88
									7590	9									
*11	63532	X	63532	-0-		-0-		-0-	51203	3	1	4	Y	11207	11168	0			127
									12328	9									
12	36735	X	17457	-0-		-19278		-0-	11500	3	5957	9	Y	5415	5403	0			139
*01	67417	X	67417	-0-		-0-		-0-	53551	3	13866	9	Y	12605	12507	0			237
*02	93631	X	93631	-0-		-0-		-0-	81128	3	8	4	Y	11359	11412	0			184
									12495	9									
*03	65658	X	61999	-0-		-3659		-0-	51655	3	6	4	Y	9398	9442	0	15	8	125
									10338	9									
04	103561	X	103561	-0-		-0-		-0-	91247	3	117	4	Y	11088	10942	0	34	8	237
									12197	9									
05	91450	X	22950	-0-		-68500		-0-	20053	3	3	4	Y	2631	2796	0	6	8	66
									2894	9									
06	88500	X	-0-	-0-		-88500		-0-					Y	-0-	66	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 20-17J-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297180 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9416 - 19805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53041	X	32651	-0-	-20390	-0-	28767	3	10	4	Y	3522	3517	0			31
							3874	9									
08	30699	X	30699	-0-	-0-	-0-	26741	3	3958	9	Y	3598	3587	0			42
*09	38190	X	22670	-0-	-15520	-0-	19092	3	3578	9	Y	3253	3248	0	1	8	46
*10	37076	X	23877	-0-	-13199	-0-	20131	3	3746	9	Y	3405	3403	0	1	8	47
*11	33840	X	25294	-0-	-8546	-0-	21201	3	4093	9	Y	3721	3726	0			42
12	32643	X	26979	-0-	-5664	-0-	22977	3	4002	9	Y	3638	3637	0	1	8	42
01	30690	X	21373	-0-	-9317	-0-	17760	3	72	4	Y	3219	3192	0			69
							3541	9									
*02	24827	X	24827	-0-	-0-	-0-	21254	3	3573	9	Y	3248	3228	0	3	8	86
*03	30112	X	30112	-0-	-0-	-0-	26291	3	3821	9	Y	3474	3525	0	5	8	30
04	26100	X	25181	-0-	-919	-0-	21998	3	1	4	Y	2893	2888	0	7	8	28
							3182	9									
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									

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
*07	57815	X	6811	-0-	-51004	-0-	6381	3	2	4	Y	389	397	0			3
							428	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	32130	X	-0-	-0-	-32130	-0-					Y	-0-					-0-
*10	32612	X	2941	-0-	-29671	-0-	2215	3	726	9	Y	660	649	0	2	8	9
*11	18600	X	7155	-0-	-11445	-0-	5520	3	1635	9	Y	1486	1478	0			17
*12	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	9994	3	2071	9	Y	1883	1877	0	1	8	22
*01	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	12097	3	49	4	Y	1872	1854	0			40
							2059	9									
*02	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	14038	3	2429	9	Y	2208	2187	0	3	8	58
*03	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	17484	3	2800	9	Y	2545	2576	0	5	8	22
04	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	16864	3	1	4	Y	2130	2123	0	8	8	21
							2343	9									
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									

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
01	17484	X	16785	-0-	-699	-0-	16555	3	230	9	Y	209	89	0			404
*02	15792	X	1848	-0-	-13944	-0-	1838	3	10	9	Y	9	374	0	1	8	38
*03	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					Y	1	16	0			23
*04	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-					Y	-0-	2	0			21
05	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					Y	-0-					21
06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					Y	1	13	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
01	9300	X	4826	-0-	-4474	-0-	4727	3	99	9	Y	90	20	0			134
*02	4424	X	1784	-0-	-2640	-0-	1620	3	164	9	Y	149	124	0	1	8	158
*03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	64	0			94
*04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-	6	0			88
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					88
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-	52	0			36

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 27-22K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297185 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9593 - 19418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	840	X	96	-0-	-744	-0-	31	4	65	9	Y	59	61	0			1
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	179	177	0	1	8	2
*11	1200	X	947	-0-	-253	-0-	773	3	174	9	Y	158	156	0			4
*12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	124	125	0	1	8	2
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2241	3	307	9	Y	279	271	0			10
*02	896	X	888	-0-	-8	-0-	755	3	133	9	Y	121	125	0	1	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-

CBR 27-22L-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 297186 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9615 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	40	41	0	1	8	-0-
*10	4960	X	2705	-0-	-2255	-0-	2598	3	107	9	Y	97	94	0	2	8	1
*11	6930	X	90	-0-	-6840	-0-	28	4	62	9	Y	56	56	0			1
*12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	279	276	0			4
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	196	193	0			7
*02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	81	83	0	1	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-

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	356	349	0			7
*02	T. A.		1168	-0-	1168	1168	235	3	933	9	Y	848	834	0	4	8	17
*03	14B2 EXT		6123	-0-	6123	7291	4377	3	1746	9	Y	1587	1570	0	6	8	28
04	T. A.		3730	-0-	3730	11021	2136	3	1594	9	Y	1449	1433	0	9	8	35
05	T. A.		3427	-0-	3427	14448	1325	3	2102	9	Y	1911	1921	0	5	8	20
*06	16140	X	1692	-0-	-14448	-0-	667	4	1025	9	Y	932	932	0			20

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
01	35185	X	21915	-0-	-13270	-0-	19289	3	2626	9	Y	2387	2404	0			28
02	28784	X	20454	-0-	-8330	-0-	17869	3	2585	9	Y	2350	2346	0	2	8	30
*03	32302	X	31882	-0-	-420	-0-	28408	3	3474	9	Y	3158	3148	0	4	8	36
04	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	31539	3	2049	9	Y	1863	1851	0	5	8	43
05	32302	X	18057	-0-	-14245	-0-	15539	3	2518	9	Y	2289	2281	0	2	8	49
*06	39926	X	39926	-0-	-0-	-0-	38725	3	1201	9	Y	1092	1116	0			25

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
*07	56122	X	56122	-0-	-0-	-0-	51645	3	4477	9	Y	4070	4062	0			88
08	56909	X	56909	-0-	-0-	-0-	53055	3	3854	9	Y	3504	3541	0			51
*09	39377	X	39377	-0-	-0-	-0-	36044	3	3333	9	Y	3030	3042	0			39
*10	43318	X	43318	-0-	-0-	-0-	39347	3	3971	9	Y	3610	3603	0	2	8	44
*11	47444	X	47444	-0-	-0-	-0-	43564	3	3880	9	Y	3527	3539	0			32
12	47760	X	47760	-0-	-0-	-0-	44210	3	3550	9	Y	3227	3235	0	1	8	23
*01	51108	X	51108	-0-	-0-	-0-	48311	3	2797	9	Y	2543	2544	0			22
*02	49902	X	49902	-0-	-0-	-0-	46967	3	2935	9	Y	2668	2643	0	2	8	45
*03	49011	X	45852	-0-	-3159	-0-	43164	3	2688	9	Y	2444	2463	0	3	8	23
04	49470	X	43658	-0-	-5812	-0-	40955	3	2703	9	Y	2457	2439	0	7	8	34
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

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
*07	121148	X	41336	-0-	-79812	-0-	35736	3	5600	9	Y	5091	5082	0			110
08	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	6563	3	5590	9	Y	5082	5118	0			74
*09	43650	X	9377	-0-	-34273	-0-	8168	3	1209	9	Y	1099	1159	0			14
*10	44795	X	23559	-0-	-21236	-0-	19598	3	3961	9	Y	3601	3569	0	2	8	44
*11	43350	X	28643	-0-	-14707	-0-	23725	3	4918	9	Y	4471	4474	0			41
*12	41323	X	32766	-0-	-8557	-0-	27697	3	5069	9	Y	4608	4615	0	1	8	33
*01	23560	X	21313	-0-	-2247	-0-	17896	3	3417	9	Y	3106	3112	0			27
*02	38034	X	38034	-0-	-0-	-0-	33254	3	4780	9	Y	4345	4296	0	3	8	73
*03	32209	X	30479	-0-	-1730	-0-	27041	3	3438	9	Y	3125	3165	0	3	8	30
04	31170	X	16467	-0-	-14703	-0-	14080	3	69	4	Y	2107	2103	0	5	8	29
							2318	9									
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

CBR 9-4R-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297201 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9589 - 19970

01	42966	X	40786	-0-	-2180	-0-	37317	3	3469	9	Y	3154	3163	0			36
*02	40376	X	32660	-0-	-7716	-0-	29841	3	2819	9	Y	2563	2564	0	2	8	33
*03	44702	X	43496	-0-	-1206	-0-	39741	3	3755	9	Y	3414	3405	0	3	8	39
04	40740	X	25173	-0-	-15567	-0-	22542	3	2631	9	Y	2392	2371	0	5	8	55
05	42098	X	18754	-0-	-23344	-0-	16842	3	1912	9	Y	1738	1754	0	2	8	37
06	39480	X	23742	-0-	-15738	-0-	20604	3	173	4	Y	2695	2671	0			61
							2965	9									

CBR 17-20I-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297239 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9462 - 19847

*12	44640	X	26684	-0-	-17956	-0-	22463	3	4221	9	Y	3837	3839	0	1	8	34
01	40393	X	27519	-0-	-12874	-0-	23311	3	4208	9	Y	3825	3828	0			31
*02	30800	X	22901	-0-	-7899	-0-	19457	3	3444	9	Y	3131	3132	0	3	8	27
*03	28613	X	25473	-0-	-3140	-0-	22024	3	3449	9	Y	3135	3134	0	5	8	23
04	27690	X	22703	-0-	-4987	-0-	19772	3	20	4	Y	2646	2637	0	11	8	21
							2911	9									
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

CBR 17-20H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297289 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9526 - 19913

01	53599	X	47337	-0-	-6262	-0-	41222	3	6115	9	Y	5559	5563	0			45
*02	46284	X	42486	-0-	-3798	-0-	37347	3	5139	9	Y	4672	4673	0	4	8	40
*03	46531	X	36194	-0-	-10337	-0-	32314	3	3880	9	Y	3527	3536	0	5	8	26
04	45810	X	8469	-0-	-37341	-0-	7169	3	1300	9	Y	1182	1194	0	5	8	9
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		166562	-0-		166562	554389	136204	3	73	4	Y	27532	27534	0			45
								30285	9									
*10	730934	X	176545	-0-		-554389	-0-	147410	3	4	4	Y	26483	26488	0			40
								29131	9									
*11	203970	X	136337	-0-		-67633	-0-	114385	3	21952	9	Y	19956	19926	0			70
12	210769	X	88546	-0-		-122223	-0-	73499	3	8	4	Y	13672	13685	0			57
								15039	9									
*01	210769	X	100966	-0-		-109803	-0-	84555	3	20	4	Y	14901	14896	0			62
								16391	9									
*02	159460	X	69212	-0-		-90248	-0-	57973	3	11239	9	Y	10217	10211	0			68
*03	176545	X	79927	-0-		-96618	-0-	68581	3	3	4	Y	10312	10311	0	5	8	64
								11343	9									
04	136350	X	76160	-0-		-60190	-0-	64848	3	2	4	Y	10282	10236	0	10	8	100
								11310	9									
05	100967	X	64909	-0-		-36058	-0-	55314	3	9595	9	Y	8723	8707	0	4	8	112
06	97710	X	60375	-0-		-37335	-0-	51477	3	3	4	Y	8086	8127	0			71
								8895	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		34640	-0-		34640	214806	24599	3	13	4	Y	9116	9135	0			15
								10028	9									
*10	288842	X	74036	-0-		-214806	-0-	51010	3	1	4	Y	20932	20915	0			32
								23025	9									
*11	105780	X	45833	-0-		-59947	-0-	29929	3	15904	9	Y	14458	14440	0			50
12	109306	X	19046	-0-		-90260	-0-	12475	3	1	4	Y	5973	5998	0			25
								6570	9									
01	109306	X	25251	-0-		-84055	-0-	18544	3	5	4	Y	6093	6093	0			25
								6702	9									
*02	66864	X	23320	-0-		-43544	-0-	16844	3	6476	9	Y	5887	5873	0			39
*03	74028	X	29725	-0-		-44303	-0-	22164	3	1	4	Y	6873	6851	0	19	8	42
								7560	9									
04	45840	X	28133	-0-		-17707	-0-	21267	3	1	4	Y	6241	6187	0	36	8	60
								6865	9									
05	25823	X	20622	-0-		-5201	-0-	15831	3	4791	9	Y	4355	4342	0	17	8	56
06	24990	X	11377	-0-		-13613	-0-	9262	3	2115	9	Y	1923	1962	0			17

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. GAS LIFT	(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	238235	X	99689	-0-		-138546	-0-	84487	3	20	4	Y	13802	13814	0			57
								15182	9									
02	137116	X	74112	-0-		-63004	-0-	62905	3	11207	9	Y	10188	10178	0			67
*03	132091	X	79417	-0-		-52674	-0-	68629	3	2	4	Y	9805	9806	0	5	8	61
								10786	9									
04	127830	X	68846	-0-		-58984	-0-	59322	3	1	4	Y	8657	8626	0	8	8	84
								9523	9									
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									

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
01	129518	X	34480	-0-	-95038	-0-	26863	3	6	4	Y	6919	6948	0			29
							7611	9									
02	111804	X	43138	-0-	-68666	-0-	34229	3	8909	9	Y	8099	8074	0			54
*03	87265	X	19208	-0-	-68057	-0-	15382	3	1	4	Y	3477	3501	0	9	8	21
							3825	9									
04	84450	X	24180	-0-	-60270	-0-	19466	3	4714	9	Y	4285	4244	0	20	8	42
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

CBR 12-1E-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 297875 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 10262 PERF.10220 - 20635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		152751	-0-	152751	537501	126914	3	9	4	Y	23480	23489	0			40
							25828	9									
*10	653799	X	116298	-0-	-537501	-0-	96720	3	1	4	Y	17797	17792	0			45
							19577	9									
*11	224130	X	86905	-0-	-137225	-0-	71789	3	15116	9	Y	13742	13730	0			57
12	231601	X	82678	-0-	-148923	-0-	68409	3	14269	9	Y	12972	12950	0			79
*01	231601	X	74013	-0-	-157588	-0-	62053	3	11960	9	Y	10873	10880	0			72
*02	142576	X	63895	-0-	-78681	-0-	53615	3	10280	9	Y	9345	9313	0			104
*03	116312	X	67775	-0-	-48537	-0-	57487	3	10288	9	Y	9353	9354	0	2	8	101
04	86910	X	61839	-0-	-25071	-0-	52013	3	9826	9	Y	8933	8931	0	3	8	100
05	82677	X	59479	-0-	-23198	-0-	49675	3	9804	9	Y	8913	8931	0	1	8	81
06	71640	X	52150	-0-	-19490	-0-	43567	3	8583	9	Y	7803	7794	0			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
01	231601	X	108344	-0-	-123257	-0-	88377	3	19967	9	Y	18152	18155	0			121
02	194768	X	73815	-0-	-120953	-0-	59908	3	13907	9	Y	12643	12623	0			141
*03	154318	X	69392	-0-	-84926	-0-	56046	3	13346	9	Y	12133	12137	0	6	8	131
04	127260	X	66904	-0-	-60356	-0-	54351	3	12553	9	Y	11412	11406	0	10	8	127
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

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
01	198121	X	50262	-0-	-147859	-0-	36487	3	1	4	Y	12522	12501	0			83
							13774	9									
02	141624	X	62673	-0-	-78951	-0-	49162	3	13511	9	Y	12283	12229	0			137
*03	82863	X	53168	-0-	-29695	-0-	41430	3	1	4	Y	10670	10678	0	14	8	115
							11737	9									
04	65730	X	32760	-0-	-32970	-0-	24381	3	8379	9	Y	7617	7626	0	21	8	85
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12-1U-56-1 WELL #: 323RD RRCID -> 297943 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9947 - 20278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		129343	-0-	129343	400764	97108	3	6	4	Y	29299	29302	0			50
							32229	9									
*10	470189	X	69425	-0-	-400764	-0-	51300	3	1	4	Y	16476	16484	0			42
							18124	9									
*11	138600	X	58807	-0-	-79793	-0-	43916	3	14891	9	Y	13537	13523	0			56
12	143220	X	46595	-0-	-96625	-0-	35052	3	11543	9	Y	10494	10486	0			64
*01	143220	X	40592	-0-	-102628	-0-	30391	3	10201	9	Y	9274	9276	0			62
*02	120708	X	23516	-0-	-97192	-0-	17680	3	5836	9	Y	5305	5308	0			59
*03	69440	X	38460	-0-	-30980	-0-	30204	3	8256	9	Y	7505	7471	0	12	8	81
04	58800	X	44170	-0-	-14630	-0-	36192	3	7978	9	Y	7253	7230	0	23	8	81
05	46593	X	36567	-0-	-10026	-0-	29504	3	7063	9	Y	6421	6433	0	11	8	58
06	39270	X	32126	-0-	-7144	-0-	26377	3	5749	9	Y	5226	5223	0			61

CBR 15-10-3C-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 297979 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 10372 - 25928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		199599	-0-	199599	199599	155386	3	426	4	Y	39806	39674	0	6	8	126
							43787	9									
*11	SHUT IN		232280	-0-	232280	431879	184452	3	5	4	Y	43475	43516	0			85
							47823	9									
*12	616179	X	184300	-0-	-431879	-0-	149719	3	2	4	Y	31435	31412	0	1	8	107
							34579	9									
*01	201097	X	176615	-0-	-24482	-0-	146132	3	30483	9	Y	27712	27709	0			110
*02	181636	X	142727	-0-	-38909	-0-	119624	3	23103	9	Y	21003	20968	0	5	8	140
*03	201097	X	147130	-0-	-53967	-0-	124426	3	22704	9	Y	20640	20609	0	6	8	165
04	194610	X	116659	-0-	-77951	-0-	98859	3	325	4	Y	15886	15959	0	10	8	82
							17475	9									
05	184295	X	106838	-0-	-77457	-0-	90001	3	12	4	Y	15295	15310	0	4	8	63
							16825	9									
06	170910	X	82876	-0-	-88034	-0-	69442	3	14	4	Y	12200	12223	0			40
							13420	9									

CBR 15-10-3D-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297983 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9989 - 25367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		148124	-0-	148124	148124	105842	3	291	4	Y	38174	38043	0	10	8	121
							41991	9									
*11	SHUT IN		179070	-0-	179070	327194	124602	3	3	4	Y	49514	49539	0			96
							54465	9									
*12	484946	X	157752	-0-	-327194	-0-	110510	3	2	4	Y	42945	42891	0	3	8	147
							47240	9									
*01	157315	X	157315	-0-	-0-	-0-	114640	3	42675	9	Y	38795	38788	0			154
*02	127487	X	127487	-0-	-0-	-0-	97336	3	30151	9	Y	27410	27369	0	12	8	183
*03	140304	X	140304	-0-	-0-	-0-	110496	3	29808	9	Y	27098	27047	0	17	8	217
04	179070	X	116692	-0-	-62378	-0-	92191	3	304	4	Y	21997	22071	0	30	8	113
							24197	9									
05	157759	X	93411	-0-	-64348	-0-	73572	3	10	4	Y	18026	18051	0	14	8	74
							19829	9									
06	152250	X	69272	-0-	-82978	-0-	53071	3	11	4	Y	14718	14743	0			49
							16190	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 297984 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10411 - 25946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		204804	-0-		204804	204804	161004	3	442	4	Y	39416	39284	0	7	8	125
								43358	9									
*11	SHUT IN		230023	-0-		230023	434827	182838	3	4	4	Y	42892	42934	0			83
								47181	9									
*12	607122	X	172295	-0-		-434827	-0-	140188	3	2	4	Y	29186	29168	0	1	8	100
								32105	9									
*01	217155	X	172924	-0-		-44231	-0-	143778	3	29146	9	Y	26496	26491	0			105
*02	196140	X	148588	-0-		-47552	-0-	125838	3	22750	9	Y	20682	20644	0	5	8	138
*03	217155	X	156502	-0-		-60653	-0-	133866	3	22636	9	Y	20578	20545	0	6	8	165
04	210150	X	145471	-0-		-64679	-0-	125252	3	413	4	Y	18005	18065	0	12	8	93
								19806	9									
05	172918	X	116492	-0-		-56426	-0-	99253	3	13	4	Y	15660	15683	0	5	8	65
								17226	9									
06	167340	X	86367	-0-		-80973	-0-	72922	3	15	4	Y	12209	12234	0			40
								13430	9									

CBR 15-10-3F-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297989 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9989 - 25127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		129583	-0-		129583	129583	93197	3	256	4	Y	32845	32731	0	10	8	104
								36130	9									
*11	SHUT IN		136755	-0-		136755	266338	94492	3	2	4	Y	38419	38448	0			75
								42261	9									
*12	367746	X	101408	-0-		-266338	-0-	69171	3	1	4	Y	29305	29277	0	3	8	100
								32236	9									
*01	121250	X	121250	-0-		-0-	-0-	85925	3	35325	9	Y	32114	32087	0			127
*02	78120	X	57358	-0-		-20762	-0-	38890	3	18468	9	Y	16789	16793	0	11	8	112
*03	86490	X	26098	-0-		-60392	-0-	11201	3	14897	9	Y	13543	13533	0	14	8	108
04	83700	X	26266	-0-		-57434	-0-	16164	3	53	4	Y	9135	9170	0	26	8	47
								10049	9									
05	86490	X	20867	-0-		-65623	-0-	13276	3	2	4	Y	6899	6906	0	12	8	28
								7589	9									
06	83700	X	876	-0-		-82824	-0-	170	3	706	9	Y	642	668	0			2

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		211862	-0-		211862	211862	168050	3	429	4	Y	39439	39338	0	7	8	94
								43383	9									
*11	SHUT IN		228176	-0-		228176	440038	185669	3	28	4	Y	38617	38628	0			83
								42479	9									
*12	624344	X	184306	-0-		-440038	-0-	148300	3	36006	9	Y	32733	32719	0	1	8	96
*01	215760	X	160413	-0-		-55347	-0-	131019	3	29394	9	Y	26722	26728	0			90
*02	194880	X	133964	-0-		-60916	-0-	111149	3	22815	9	Y	20741	20725	0	5	8	101
*03	215760	X	119786	-0-		-95974	-0-	98612	3	2	4	Y	19247	19248	0	5	8	95
								21172	9									
04	208800	X	104724	-0-		-104076	-0-	88795	3	296	4	Y	14212	14200	0	10	8	97
								15633	9									
05	184295	X	98615	-0-		-85680	-0-	80741	3	77	4	Y	16179	16230	0	4	8	42
								17797	9									
06	155250	X	75288	-0-		-79962	-0-	60884	3	13	4	Y	13083	13085	0			40
								14391	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*10	SHUT IN		108764	-0-	108764	108764	80862	3	207	4	Y	25177	25107	0	10	8	60
							27695	9									
*11	SHUT IN		111346	-0-	111346	220110	76810	3	11	4	Y	31386	31379	0			67
							34525	9									
*12	303557	X	83447	-0-	-220110	-0-	58026	3	25421	9	Y	23110	23107	0	3	8	67
*01	73638	X	73638	-0-	-0-	-0-	53099	3	20539	9	Y	18672	18676	0			63
*02	56294	X	56294	-0-	-0-	-0-	42954	3	13340	9	Y	12127	12121	0	10	8	59
*03	55149	X	53136	-0-	-2013	-0-	39620	3	1	4	Y	12286	12270	0	14	8	61
							13515	9									
04	53370	X	39048	-0-	-14322	-0-	23788	3	79	4	Y	13801	13746	0	21	8	95
							15181	9									
05	55149	X	28430	-0-	-26719	-0-	19951	3	20	4	Y	7690	7754	0	11	8	20
							8459	9									
06	53370	X	20847	-0-	-32523	-0-	15204	3	3	4	Y	5127	5132	0			15
							5640	9									

CBR 15-10-3I-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 297992 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10604 - 26006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		200951	-0-	200951	200951	157187	3	402	4	Y	39420	39319	0	7	8	94
							43362	9									
*11	SHUT IN		176305	-0-	176305	377256	139151	3	21	4	Y	33757	33779	0			72
							37133	9									
*12	553520	X	176264	-0-	-377256	-0-	143898	3	32366	9	Y	29424	29409	0	1	8	86
*01	190216	X	147106	-0-	-43110	-0-	121236	3	25870	9	Y	23518	23525	0			79
*02	171808	X	103947	-0-	-67861	-0-	85717	3	18230	9	Y	16573	16568	0	4	8	80
*03	190216	X	111703	-0-	-78513	-0-	92123	3	1	4	Y	17799	17785	0	6	8	88
							19579	9									
04	176310	X	91433	-0-	-84877	-0-	77248	3	257	4	Y	12662	12653	0	10	8	87
							13928	9									
05	176266	X	77170	-0-	-99096	-0-	62582	3	59	4	Y	13208	13258	0	3	8	34
							14529	9									
06	142350	X	68560	-0-	-73790	-0-	55908	3	12	4	Y	11491	11490	0			35
							12640	9									

CBR 12-1G-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 298092 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10680 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293973	X	83372	-0-	-210601	-0-	69988	3	13384	9	Y	12167	12175	0			81
02	168672	X	79742	-0-	-88930	-0-	67552	3	12190	9	Y	11082	11040	0			123
*03	140492	X	79810	-0-	-60682	-0-	68178	3	1	4	Y	10574	10579	0	4	8	114
							11631	9									
04	105840	X	70291	-0-	-35549	-0-	59769	3	10522	9	Y	9565	9566	0	6	8	107
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

RED BLUFF 13-24A-57-1 WELL #: 331H RRCID -> 299528 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		6216	-0-	6216	6216	4301	3	378	4	N	1397	1321	0			76
							1537	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13-24C-57-1 WELL #: 332H RRCID -> 299535 COMPL. DATE 12/30/2024 TOTAL DEPTH 9495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		9691	-0-	9691	9691	6653 2452	3 9	586	4	N	2229	2108	0			121

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		9654	-0-	9654	9654	6383 2794	3 9	477	4	N	2540	2416	0			124

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6910	2	50	9	N	45	35	1			131
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5927	2	40	9	N	36					167
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6559	2	35	9	N	32	174	1			25
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5445	3	28	9	N	25					50
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5967	3	28	9	N	25					75
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					75

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	#	1073	-0-	-1221	-0-	1072	2	1	9	N	1					167
02	2072	#	1191	-0-	-881	-0-	1191	2			N	-0-	139	1			28
03	2015	#	991	-0-	-1024	-0-	991	2			N	-0-					28
04	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	1552	2	9	9	N	8					36
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

SCOTT (DELAWARE GAS) //CONT.// 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	125	2	63	9	N	57					134
02	168	#	131	-0-	-37	-0-	80	2	51	9	N	46					180
03	186	#	154	-0-	-32	-0-	112	2	42	9	N	38					218
04	180	#	165	-0-	-15	-0-	102	2	63	9	N	57	178	1			97
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

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
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	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
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	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
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	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
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

1836 ENERGY LLC 623407
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2		N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2		N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
06	14B DENY	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUTUMN ENERGY OPERATING 037871
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					31
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	168	3	1	9	N	1					32
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					32
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					32
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

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
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					60
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1					61
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					61
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					61
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

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	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

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	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

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	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

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	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					62
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					62
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	936	3	11	9	N	10					67
02	840	N	622	-0-	-218	-0-	612	3	10	9	N	9					76
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	916	3	6	9	N	5					81
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					81
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					84
02	504	N	212	-0-	-292	-0-	212	3			N	-0-					84
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					84
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					84
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	1	9	N	1					85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					157
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					224
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	916	3	11	9	N	10					234
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1656	3	2	9	N	2					236
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	3	10	9	N	9	66	1			179
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1193	3	11	9	N	10					189
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					45
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	427	3	8	9	N	7					52
03	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	3			N	-0-					52
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					52
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3	9	N	3					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					19
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					19
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					19
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					19
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					19
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					19
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					19
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					186
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					186
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					186
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					186
06	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
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					84
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					84
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					84
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					84
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	116	3	50	9	N	45					129
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					38
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					38
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					38
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					38
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	67	1			34
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					34
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	307	3	2	9	N	2					36
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					36
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					92
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					92
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					92
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					92
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
01	0	#	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	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
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1	-0-	-1049	-0-	1	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					131
02	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					131
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					131
04	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					131
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					131

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
01	14B2	EXT	160	-0-	160	5740	160	2			N	-0-					82
02	14B2	EXT	160	-0-	160	5900	160	2			N	-0-					82
03	6286	R	386	-0-	-5900	-0-	204	2	182	9	N	165	165	1			82
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					82
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

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

CALVERLEY 36A WELL #: 5 RRCID -> 292337 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-

ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 107H RRCID -> 298300 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7474 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218		35714	-0-	8496	122034	35635	2	79	9	Y	72	70	0			30
02	24584		36321	-0-	11737	133771	36253	2	68	9	Y	62	72	0			20
03	27218		40031	-0-	12813	146584	39955	2	76	9	Y	69	42	0			47
04	26340		48843	-0-	22503	169087	35	1	48692	2	Y	105	105	0			47
							116	9									
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									

ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 108H RRCID -> 298301 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7667 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667		28642	-0-	-1025	45524	28454	2	188	9	Y	171	151	0			71
02	26796		31091	-0-	4295	49819	30889	2	202	9	Y	184	196	0			59
03	29667		39494	-0-	9827	59646	39248	2	246	9	Y	224	204	0			79
04	28710		30682	-0-	1972	61618	30480	2	202	9	Y	184	181	0			82
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

ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 207H RRCID -> 298320 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7854 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SABINE SN 35-26 02 WELL #: 102H RRCID -> 298408 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8000 - 15723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7448	-0-	7448	28734	7257	2	191	9	Y	174	164	0			122
02	0		6442	-0-	6442	35176	6309	2	133	9	Y	121	109	0			134
03	0		5838	-0-	5838	41014	5663	2	175	9	Y	159	154	0			139
04	0		780	-0-	780	41794	659	1	121	9	Y	110	104	0			145
05	0		3823	-0-	3823	45617	490	1	3228	2	Y	95	171	0			69
							105	9									
06	0		4079	-0-	4079	49696	44	1	3941	2	Y	85	103	0			51
							94	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
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-

PECOS SN 43-31 01 WELL #: 101H RRCID -> 299033 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7939 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667		27997	-0-	-1670	2396	27889	2	108	9	N	98	97	0			11
02	26796		30195	-0-	3399	5795	30097	2	98	9	N	89	84	0			16
03	29667		30251	-0-	584	6379	30141	2	110	9	N	100	102	0			14
04	28710		29323	-0-	613	6992	29162	2	161	9	N	146	141	0			19
*05	29667		31138	-0-	1471	8463	30933	2	205	9	N	186	150	0			55
*06	28710		36084	-0-	7374	15837	64	1	35683	2	N	306	328	0			33
							337	9									

PECOS SN 43-31 01 WELL #: 201H RRCID -> 299039 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8236 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
CRIM WELL #: 5 RRCID -> 299699 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 7380 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	2232	#	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	2160	#	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBERNIA RESOURCES IV, LLC 101969
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

01	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					77
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					77
03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					77
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					77
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					77
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					77

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

01	781	R	781	-0-	-0-	-0-	770	3	11	9	Y	10	6	1			13
02	700	#	585	-0-	-115	-0-	578	3	7	9	Y	6	6	1			13
03	837	#	291	-0-	-546	-0-	287	3	4	9	Y	4	7	1			10
04	720	#	705	-0-	-15	-0-	698	3	7	9	Y	6					16
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

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

01	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	197	-0-	-43	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

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-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

01	341	#	212	-0-	-129	-0-	187	3	25	9	Y	23					129
02	308	#	218	-0-	-90	-0-	200	3	18	9	Y	16	75	1			70
03	341	#	285	-0-	-56	-0-	273	3	12	9	Y	11					81
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	173	3	39	9	Y	35					116
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

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

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-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

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-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

01	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	134	-0-	-6	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	63	-0-	-147	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

01	341	#	312	-0-	-29	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	332	R	332	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	454	R	454	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

01	378	R	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	433	R	433	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	339	-0-	-21	-0-	42	1	297	3	Y	-0-					-0-
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-

FLINT WELL #: 224 RRCID -> 296109 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6954 - 6975

01	0	W	256	-0-	256	3466	22	1	234	3	N	-0-					-0-
02	0	W	228	-0-	228	3694	228	3			N	-0-					-0-
03	0	W	225	-0-	225	3919	20	1	205	3	N	-0-					-0-
04	0	W	221	-0-	221	4140	21	1	200	3	N	-0-					-0-
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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DAWN WELL #: 1A RRCID -> 295113 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400

01	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	420	#	214	-0-	-206	-0-	214	2			N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVINTIV USA INC. 628658
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	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

01	DLQ G-10	7644	-0-	7644	11964	241 275	1 9	7128	3	Y	250	104	0				221
02	DLQ G-10	3660	-0-	3660	15624	135 14	1 4	3453 58	3 9	Y	53	237	0				37
03	15624	R	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	1	35	0			3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
05	7657	#	-0-	-0-	-7657	-0-	14050	5			Y	-0-	1	0			-0-
06	7410	#	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	392	#	352	-0-	-40	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	390	#	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	390	#	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

P1 ENERGY, LLC 631633
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

01	103	R	17	-0-	-86	-0-	17	3			Y	-0-					4
02	14	R	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	2	1			3
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	22	3	2	9	Y	2					5
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					5
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	8	3	2	9	Y	2					7
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					5
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					5
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					5
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					5
*05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					5
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

01	246	R	63	-0-	-183	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	2395		715	-0-	-1680	400	715	3			Y	-0-					65
02	1131	R	731	-0-	-400	-0-	731	3			Y	-0-					65
03	713	#	658	-0-	-55	-0-	658	3			Y	-0-					65
04	690	#	501	-0-	-189	-0-	501	3			Y	-0-					65
05	713	#	577	-0-	-136	-0-	577	3			Y	-0-					65
06	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					65

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

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
01	198	R	44	-0-	-154	-0-	44	3			Y	-0-					7
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					7
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					7
04	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					7
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					7
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	164	R	36	-0-	-128	-0-	36	3			Y	-0-					13
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					13
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					13
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					13
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					13
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	56	R	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					143
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					143
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					143
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					143
05	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	3			Y	-0-					143
06	11	#	NO RPT	-0-	-11	-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
01	87	R	19	-0-	-68	-0-	19	3			Y	-0-					15
02	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					15
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					15
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					15
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					15
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	358	R	85	-0-	-273	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	R	71	-0-	-206	-0-	71	3			Y	-0-					2
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					2
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					2
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					2
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					2
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	R	122	-0-	-354	-0-	122	3			Y	-0-					21
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					21
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					21
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					21
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					21
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					21

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	R	71	-0-	-206	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	R	161	-0-	-469	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	R	200	-0-	-582	-0-	200	3			Y	-0-					6
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					6
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					6
04	210	#	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-					6
05	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	3			Y	-0-					6
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					6

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	R	122	-0-	-354	-0-	122	3			Y	-0-					1
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					1
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					1
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					1
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					1
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	R	531	-0-	-1542	-0-	531	3			Y	-0-					49
02	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					49
03	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					49
04	510	#	372	-0-	-138	-0-	372	3			Y	-0-					49
05	527	#	428	-0-	-99	-0-	428	3			Y	-0-					49
06	570	#	NO RPT	-0-	-570	-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
01	164	R	36	-0-	-128	-0-	36	3			Y	-0-					13
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					13
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					13
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					13
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					13
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					13

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

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
01	430	R	110	-0-	-320	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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
01	1674	R	429	-0-	-1245	-0-	429	3			Y	-0-					65
02	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					65
03	434	#	394	-0-	-40	-0-	394	3			Y	-0-					65
04	420	#	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-					65
05	434	#	345	-0-	-89	-0-	345	3			Y	-0-					65
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					65

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
01	181	R	40	-0-	-141	-0-	40	3			Y	-0-					3
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					3
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					3
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					3
05	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					3
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	R	255	-0-	-893	-0-	254	3	1	9	Y	1					45
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					45
03	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					45
04	330	#	229	-0-	-101	-0-	212	3	17	9	Y	15					60
05	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					60
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					60

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	R	65	-0-	-228	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-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
01	687	R	179	-0-	-508	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

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
01	160	R	37	-0-	-123	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
01	343	R	80	-0-	-263	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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
01	63	R	13	-0-	-50	-0-	13	3			Y	-0-					5
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					5
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					5
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					5
05	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					5
06	13	#	NO RPT	-0-	-13	-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
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		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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	R	150	-0-	-352	-0-	150	3			Y	-0-	20	1			28
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					28
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2					30
04	150	#	98	-0-	-52	-0-	95	3	3	9	Y	3					33
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1					34
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					34

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	R	10	-0-	-44	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	R	71	-0-	-206	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	R	68	-0-	-207	-0-	68	3			Y	-0-					9
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					9
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	4	1			5
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					5
*05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					6
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					6

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	R	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-					22
02	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					22
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					22
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					22
*05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					22
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					22

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	R	15	-0-	-67	-0-	15	3			Y	-0-					1
02	15	R	15	-0-	-0-	-0-	14	3	1	9	Y	1					2
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-	1	1			1
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1					2
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-	1	1			1
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	R	71	-0-	-206	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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
01	399	R	102	-0-	-297	-0-	102	2			Y	-0-					65
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					65
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					65
04	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					65
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					65
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					65

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	155	R	37	-0-	-118	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

01	56	R	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					4
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					4
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					4
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					4
05	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	3			Y	-0-					4
06	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					4

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					8
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					8
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	1	1			7
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					7
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					7
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					7

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

01	935	R	207	-0-	-728	-0-	207	3			Y	-0-					13
02	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					13
03	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					13
04	270	#	173	-0-	-97	-0-	173	3			Y	-0-					13
05	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-					13
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					13

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

01	539	R	140	-0-	-399	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

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		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 -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	R	40	-0-	-101	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

01	90	R	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

01	65	R	12	-0-	-53	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

01	227	R	39	-0-	-188	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

01	111	R	19	-0-	-92	-0-	18	3	1	9	Y	1					7
02	16	R	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	4	1			5
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	24	3	3	9	Y	3					8
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					8
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	8	3	4	9	Y	4					12
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					12

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752

01	393	R	97	-0-	-296	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

01	314	R	78	-0-	-236	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	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

01	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1149	3	119	9	N	108	69	1			100
02	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1090	3	97	9	N	88	76	1			112
03	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1325	3	127	9	N	115	143	1			84
04	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1250	3	101	9	N	92	72	1			104
*05	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1230	3	89	9	N	81	73	1			112
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					112

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABALO II OPERATING, LLC 741937
KILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 296459 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8027 - 9535

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 41770 05/28/2024

STRIP 3 WELL #: 4 RRCID -> 298259 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8266 - 10134

*01	22	R	22	-0-	-0-	-0-	18	3	4	9	N	4					369
*02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					369
*03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	15	3	55	9	N	50					419
*04	919	R	919	-0-	-0-	-0-	175	3	744	9	N	676	737	1			358
*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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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	720	#	NO RPT	-0-	-720	-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

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-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

01	372	#	324	-0-	-48	-0-	321	3	3	9	Y	3					68
02	336	#	299	-0-	-37	-0-	286	3	13	9	Y	12					80
03	372	#	359	-0-	-13	-0-	334	3	25	9	Y	23					103
04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	Y	10					113
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

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

01	341	#	325	-0-	-16	-0-	322	3	3	9	Y	3					68
02	308	#	299	-0-	-9	-0-	286	3	13	9	Y	12					80
03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	334	3	24	9	Y	22					102
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	299	3	13	9	Y	12					114
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

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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					82
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	4	N	-0-	45	1			37
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1670	3	7	4	N	73					110
							80	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					110
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

*07	7719	X	6873	-0-	-846	-0-	6822	2	51	9	Y	46	188	1			108
*08	7316	X	2592	-0-	-4724	-0-	2546	2	46	9	Y	42	100	1			50
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					50
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					50
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					50
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					50
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	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

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-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

01	7285	X	2813	-0-	-4472	-0-	2809	3	4	9	N	4					195
02	5264	X	2240	-0-	-3024	-0-	2239	3	1	9	N	1					196
03	3844	X	2290	-0-	-1554	-0-	2284	2	6	9	N	5					201
04	3120	X	1921	-0-	-1199	-0-	1919	2	2	9	N	2					203
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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

01	3100	N	3124	-0-	24	24	3057	2	67	9	N	61	175	1	1	7	74
													12	8			
02	2800	N	3486	-0-	686	710	3348	2	138	9	N	125	4	8			195
03	3100	N	3018	-0-	-82	628	2934	2	84	9	N	76	185	1	9	8	77
04	2417	X	1789	-0-	-628	-0-	1725	2	64	9	N	58					135
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									

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	39	7			54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	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

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-

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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOIL ENERGY, INC. 800520
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			167
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-			167
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			167
04	1710 N	1248	-0-	-462	-0-	1248	3		N	-0-			167
05	1767 N	584	-0-	-1183	-0-	584	3		N	-0-			167
06	1710 N	1480	-0-	-230	-0-	1480	3		N	-0-			167

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			147
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			147
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			147
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			147
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			147
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			147

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	Y	5					204
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	792	2	13	9	Y	12					216
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	823	2	8	9	Y	7					223
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9	9	Y	8					231
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

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11523	2	109	4	Y	-0-					-0-
02	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			Y	-0-					-0-
03	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	7316	-0-	-244	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
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-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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
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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

01	28861	X	23290	-0-	-5571	-0-	23290	2			Y	-0-					-0-
02	26068	X	22890	-0-	-3178	-0-	22890	2			Y	-0-					-0-
03	28861	X	19060	-0-	-9801	-0-	19060	2			Y	-0-					-0-
04	22530	X	15609	-0-	-6921	-0-	15609	2			Y	-0-					-0-
05	25358	X	7636	-0-	-17722	-0-	7636	2			Y	-0-					-0-
06	24540	X	14367	-0-	-10173	-0-	14367	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		58	-0-	58	112	58	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	122	10	3			Y	-0-					-0-
*05	127	N	5	-0-	-122	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAURUS (ATOKA) 88465 350 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 1 RRCID -> 296632 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 17620 PERF.12137 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAURUS (DEVONIAN) //CONT.// 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	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
01	124		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	1			N	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	1			N	-0-					-0-
03	1953	N	1095	-0-	-858	-0-	1095	1			N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					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

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1302	N	787	-0-	-515	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	893	-0-	-143	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	164	-0-	-1126	-0-	164	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

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-

HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2412	-0-	-1587	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3105	-0-	-765	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2073	-0-	-1797	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	52790	X	52790	-0-	-0-	-0-	52790	2			N	-0-					-0-
02	48827	X	48827	-0-	-0-	-0-	48827	2			N	-0-					-0-
03	35118	X	35118	-0-	-0-	-0-	35118	2			N	-0-					-0-
04	46675	X	46675	-0-	-0-	-0-	46675	2			N	-0-					-0-
05	55553	X	55553	-0-	-0-	-0-	55553	2			N	-0-					-0-
06	46015	X	46015	-0-	-0-	-0-	46015	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

01	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
02	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
05	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

01	30086	X	30086	-0-	-0-	-0-	30086	2			N	-0-					-0-
02	42133	X	42133	-0-	-0-	-0-	42133	2			N	-0-					-0-
03	50124	X	50124	-0-	-0-	-0-	50124	2			N	-0-					-0-
04	41163	X	41163	-0-	-0-	-0-	41163	2			N	-0-					-0-
05	40190	X	40190	-0-	-0-	-0-	40190	2			N	-0-					-0-
06	47212	X	47212	-0-	-0-	-0-	47212	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

01	3503	X	3223	-0-	-280	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3008	-0-	-156	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2876	-0-	-472	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2668	-0-	-572	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2989	-0-	-221	-0-	2989	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
01	4123	X	839	-0-	-3284	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3359	-0-	-365	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1	-0-	-3471	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-

CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

01	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	476	N	134	-0-	-342	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	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
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	510	N	225	-0-	-285	-0-	225	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					43
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					43
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					43
04	540	N	48	-0-	-492	-0-	48	2			N	-0-					43
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					43
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE SWD, LLC 491460
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	214	R	214	-0-	-0-	-0-	181	2	33	9	N	30					140
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	169	2	45	9	N	41	139	1			42
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	186	2	44	9	N	40					82
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	86	2	21	9	N	19					101
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	9					110
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					110

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-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

01	14B2 EXT	302	-0-	302	872	139	2	163	9	N	148	355	1				97
02	1587 R	715	-0-	-872	-0-	520	2	195	9	N	177	166	1				108
03	533 R	533	-0-	-0-	-0-	348	2	185	9	N	168	184	1				92
04	827 R	827	-0-	-0-	-0-	614	2	213	9	N	194	183	1				103
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRP OPERATING LLC 872117
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2				Y	-0-					198
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					198
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					198
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					198
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					199
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199

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
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF. 20898 - 21190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

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-

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					42
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	23					65
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	16	76	1			5
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	39	2	4	9	N	4					9
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					9
06	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					9

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
01	775	#	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1468	-0-	1468	1468	1468	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1282	-0-	1282	2750	1282	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1205	-0-	1205	3955	1205	2			Y	-0-					-0-
05	5076	R	1121	-0-	-3955	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
06	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	#	-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
01	93	#	77	-0-	-16	-0-	69	2	8	9	Y	7					71
02	DLQ G-10		159	-0-	159	159	151	2	8	9	Y	7	15	1			63
03	DLQ G-10		138	-0-	138	297	132	2	6	9	Y	5					68
04	DLQ G-10		131	-0-	131	428	124	2	7	9	Y	6					74
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

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
01	186	#	154	-0-	-32	-0-	139	2	15	9	Y	14					46
02	DLQ G-10		318	-0-	318	318	303	2	15	9	Y	14	30	1			30
03	DLQ G-10		277	-0-	277	595	265	2	12	9	Y	11					41
04	DLQ G-10		262	-0-	262	857	249	2	13	9	Y	12					53
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

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
01	550	R	550	-0-	-0-	-0-	536	2	14	9	Y	13					35
02	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	1174	2	14	9	Y	13	30	1			18
03	DLQ G-10		1037	-0-	1037	2225	1026	2	11	9	Y	10					28
04	DLQ G-10		976	-0-	976	3201	963	2	13	9	Y	12					40
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

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
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	73	7	-0-
06	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
01	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8941	-0-	-243	-0-	8941	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
04	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	4542	-0-	-5626	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	7396	-0-	-2444	-0-	7396	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

01	15097	X	11393	-0-	-3704	-0-	246	1	10536	3	N	555	624	1			180
							611	9									
02	13636	X	8198	-0-	-5438	-0-	187	1	7509	3	N	456	573	1			63
							502	9									
03	15097	X	743	-0-	-14354	-0-	25	1	659	3	N	54	65	1			52
							59	9									
04	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	13943	3	765	9	N	695	590	1			157
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									

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

01	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	312	1	13263	3	N	687	867	1			134
							756	9									
02	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	245	1	9780	3	N	557	574	1			117
							613	9									
03	11284	X	956	-0-	-10328	-0-	29	1	859	3	N	62	102	1			77
							68	9									
04	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	14804	3	893	9	N	812	759	1			130
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									

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	558	#	18	-0-	-540	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	504	#	25	-0-	-479	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
06	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

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	325	3	20	9	Y	18	22	1			21
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	3	19	9	Y	17	25	1			13
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	293	3	17	9	Y	15					28
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	3	11	9	Y	10	25	1			13
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

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	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
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	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
01	0	#	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-					3
02	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					3
03	14B2 EXT		9	-0-	9	15	9	3			N	-0-					3
04	14B2 EXT		8	-0-	8	23	8	3			N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					3
06	29	R	6	-0-	-23	-0-	1	1	5	3	N	-0-					3

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

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
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	793	3	12	9	Y	11	15	1			10
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	3	10	9	Y	9	8	1			11
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	822	3	20	9	Y	18	18	1			11
04	780	N	463	-0-	-317	-0-	443	3	20	9	Y	18	13	1			16
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-

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
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1828	3	161	4	Y	23	31	1			19
							25	9									
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1367	3	66	4	Y	18	16	1			21
							20	9									
03	1705	N	1056	-0-	-649	-0-	826	3	210	4	Y	18	28	1			11
							20	9									
04	1950	N	683	-0-	-1267	-0-	443	3	220	4	Y	18	13	1			16
							20	9									
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									

WADDELL TR 1 WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	650	3	25	9	Y	23	31	1			19
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	524	3	20	9	Y	18	16	1			21
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	637	3	20	9	Y	18	28	1			11
04	630	N	403	-0-	-227	-0-	383	3	20	9	Y	18	13	1			16
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

WADDELL TR 1 WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

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-

WADDELL TR 1 WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	745	3	33	9	Y	30	30	1			1
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	559	3	29	9	Y	26	26	1			1
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	715	3	32	9	Y	29	29	1			1
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	468	3	32	9	Y	29	29	1			1
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

WADDELL TR 1 WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-

WADDELL TR 1 WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	6	-0-	6	9	6	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR 1 WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	378 25	3 9	16	4	Y	23	24	1			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	360 24	3 9	14	4	Y	22	21	1			1
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	223	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-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

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-

RING ENERGY, INC. 712382
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	214	-0-	214	425	214	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	174	-0-	174	599	174	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	181	-0-	181	780	181	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	780					Y	NO RPT					-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	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

01	T. A.		10	-0-	10	1992	10	3			Y	-0-					-0-
02	2002	X	10	-0-	-1992	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		10	-0-	10	1833	10	3			Y	-0-					49
02	T. A.		10	-0-	10	1843	10	3			Y	-0-					49
03	1853	X	10	-0-	-1843	-0-	10	3			Y	-0-					49
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
06	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

01	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	4			Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	4			Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	4			Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	4			Y	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	4			Y	-0-					-0-
*06	1650	N	1166	-0-	-484	-0-	1166	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

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					22
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					22
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	N	1					23
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					23
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					23
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					23

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			Y	-0-					77
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3110	3	6	9	Y	5					82
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3153	3	33	9	Y	30					112
04	3000	X	2508	-0-	-492	-0-	2491	3	17	9	Y	15					127
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

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5					17
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					17
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					17
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					17
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	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
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					15
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					15
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					15
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					15
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					15
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					92
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1					93
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2	9	Y	2					95
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					95
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					95
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			Y	-0-					95

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
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					42
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1					43
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					43
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					43
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					43
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

01	6751	X	2938	-0-	-3813	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
03	2821	N	1067	-0-	-1754	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
04	2850	N	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

01	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	28581	3			Y	-0-					60
02	20496	X	12836	-0-	-7660	-0-	12836	3			Y	-0-					60
03	33124	X	33124	-0-	-0-	-0-	33124	3			Y	-0-					60
04	31380	X	28782	-0-	-2598	-0-	28782	3			Y	-0-					60
05	32426	X	28173	-0-	-4253	-0-	28173	3			Y	-0-					60
06	31380	X	8222	-0-	-23158	-0-	8222	3			Y	-0-					60

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19555				N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-19555				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -19555																	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	4888	N	4888	-0-	-0-	B	-0-	4888	2		N	-0-					-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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

01	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	3			Y	-0-					38
02	0	N	1109	-0-	1109	B	1109	1109	3			Y	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1109																		
03	3619	N	2510	-0-	-1109	B	-0-	2510	3			Y	-0-					38
04	2227	N	2227	-0-	-0-	B	-0-	2227	3			Y	-0-					38
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

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

01	12695		27816	-0-	15121	B	686	27816	3			N	-0-					-0-
02	0		2806	-0-	2806	B	3492	2806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3492																		
03	26939		33751	-0-	6812	B	10304	33751	3			N	-0-					-0-
04	26070		29162	-0-	3092	B	13396	29162	3			N	-0-					-0-
05	26939		28311	-0-	1372	B	14768	28311	3			N	-0-					-0-
06	26070		8843	-0-	-17227	B	-2459	8843	3			N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

01	372	N	5005	-0-	4633	B	-4586	5005	3			Y	-0-	1	1			2
02	0	N	5934	-0-	5934	B	1348	5934	3			Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1348																		
03	6035	N	4687	-0-	-1348	B	-0-	4687	3			Y	-0-					2
04	5018	N	5018	-0-	-0-	B	-0-	5018	3			Y	-0-					2
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

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

01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2081 - 2390

01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2074 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2079 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22056	18375	-0-	-3681	-0-	18375	3			N		-0-				234
02	12569 R	12569	-0-	-0-	-0-	12569	3			N		-0-				234
03	5301 #	1683	-0-	-3618	-0-	1683	3			N		-0-				234
04	14220	234	-0-	-13986	-0-	234	3			N		-0-				234
*05	14694	3116	-0-	-11578	-0-	3116	3			N		-0-				234
06	14220	480	-0-	-13740	-0-	480	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

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				34
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				34
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				34
*06	3000 N	3646	-0-	646	646	3646	2			N		-0-				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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

01	11346	X	10700	-0-	-646	-0-	10700	3			Y	-0-					66
02	10248	X	7492	-0-	-2756	-0-	7492	3			Y	-0-					66
03	12679	X	11652	-0-	-1027	-0-	11652	3			Y	-0-					66
04	12270	X	10983	-0-	-1287	-0-	10983	3			Y	-0-					66
05	12679	X	10763	-0-	-1916	-0-	10763	3			Y	-0-					66
06	11280	X	4284	-0-	-6996	-0-	4284	3			Y	-0-					66

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3100	N	6610	-0-	3510	3754	6610	3			Y	-0-	2	1			2
02	8840	X	5086	-0-	-3754	-0-	5086	3			Y	-0-					2
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			Y	-0-					2
04	6390	X	3971	-0-	-2419	-0-	3971	3			Y	-0-					2
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

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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					83
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					83
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					83
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					83
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					83
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					83

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

01	30246	X	30246	-0-	-0-	-0-	30246	3			N	-0-					160
02	16576	X	9476	-0-	-7100	-0-	9476	3			N	-0-					160
03	39678	X	39678	-0-	-0-	-0-	39678	3			N	-0-					160
04	30554	X	30554	-0-	-0-	-0-	30554	3			N	-0-					160
05	34187	X	34187	-0-	-0-	-0-	34187	3			N	-0-					160
06	28650	X	11203	-0-	-17447	-0-	11203	3			N	-0-					160

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

01	1209	N	933	-0-	-276	-0-	933	3			Y	-0-					68
02	700	N	508	-0-	-192	-0-	508	3			Y	-0-					68
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					68
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					68
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					68
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	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

01	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					235
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					235
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					235
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					30
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					30
03	2821	X	1316	-0-	-1505	-0-	1316	3			N	-0-					30
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					30
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					30
06	3810	X	1919	-0-	-1891	-0-	1919	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

01	9176	X	7734	-0-	-1442	-0-	7734	3			Y	-0-					39
02	7644	X	5766	-0-	-1878	-0-	5766	3			Y	-0-					39
03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	3			Y	-0-					39
04	8190	X	7619	-0-	-571	-0-	7619	3			Y	-0-					39
05	8463	X	7437	-0-	-1026	-0-	7437	3			Y	-0-					39
06	8190	X	3721	-0-	-4469	-0-	3721	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7261	-0-	-427	-0-	7261	3			N	-0-					46
02	6664	X	5499	-0-	-1165	-0-	5499	3			N	-0-					46
03	7905	X	7542	-0-	-363	-0-	7542	3			N	-0-					46
04	7650	X	7082	-0-	-568	-0-	7082	3			N	-0-					46
05	7905	X	6965	-0-	-940	-0-	6965	3			N	-0-					46
06	7290	X	5395	-0-	-1895	-0-	5395	3			N	-0-					46
	TREES "20"				WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 13166			PERF.12180 - 12476		
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6124	3	1	9	Y	1	20	1			34
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			Y	-0-					34
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-					34
04	5940	X	5700	-0-	-240	-0-	5700	3			Y	-0-					34
05	6138	X	5936	-0-	-202	-0-	5936	3			Y	-0-	10	1			24
06	5940	X	5061	-0-	-879	-0-	5061	3			Y	-0-					24
	HODGE, J. HOWARD B				WELL #: 5HL		RRCID -> 171640		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 11462			PERF.11871 - 13900		
01	16771	X	15885	-0-	-886	-0-	15885	3			N	-0-					164
02	15148	X	10098	-0-	-5050	-0-	10098	3			N	-0-					164
03	16771	X	14968	-0-	-1803	-0-	14968	3			N	-0-					164
04	16230	X	12184	-0-	-4046	-0-	12043	3	141	9	N	128	181	1			111
05	16771	X	22	-0-	-16749	-0-	22	3			N	-0-					111
06	15360	X	3400	-0-	-11960	-0-	3400	3			N	-0-					111
	TREES "20"				WELL #: 4		RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH N/A			PERF.12085 - 14876		
01	3658	X	2636	-0-	-1022	-0-	2636	3			Y	-0-	6	1			10
02	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					10
03	1426	X	1425	-0-	-1	-0-	1425	3			Y	-0-					10
04	1380	X	1329	-0-	-51	-0-	1329	3			Y	-0-					10
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
	HODGE, J. HOWARD B				WELL #: 4H		RRCID -> 256760		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 11894			PERF.12100 - 14970		
01	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	3			N	-0-					126
02	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	3			N	-0-					126
03	12307	X	8544	-0-	-3763	-0-	8544	3			N	-0-					126
04	15510	X	5920	-0-	-9590	-0-	5911	3	9	9	N	8					134
05	16027	X	11252	-0-	-4775	-0-	11252	3			N	-0-					134
06	15510	X	9397	-0-	-6113	-0-	9397	3			N	-0-					134

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	#	5578	-0-	-684	-0-	5578	3			N	-0-					22
02	5656	#	1414	-0-	-4242	-0-	1414	3			N	-0-					22
03	8716		7706	-0-	-1010	-0-	7706	3			N	-0-					22
04	6480		5949	-0-	-531	-0-	5949	3			N	-0-					22
05	6696		5356	-0-	-1340	-0-	5346	3	10	9	N	9					31
06	6480		2305	-0-	-4175	-0-	2305	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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
06	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
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	N	1					1
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					1
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	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
01	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	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
01	930	N	146	-0-	-784	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1019	-0-	-1025	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	204	-0-	-1986	-0-	204	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
01	3441	X	975	-0-	-2466	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2446	-0-	-840	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1039	-0-	-1421	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	1031	-0-	-3216	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2210	-0-	-1900	-0-	2210	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
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	3142	-0-	-50	-0-	3142	2			N	-0-			-0-
03	3534	X	3001	-0-	-533	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
04	3420	X	2833	-0-	-587	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-			-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	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

01	11005	X	5327	-0-	-5678	-0-	5327	2			N	-0-			-0-
02	9016	X	5102	-0-	-3914	-0-	5102	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	4801	-0-	-1988	-0-	4801	2			N	-0-			-0-
04	5160	X	3924	-0-	-1236	-0-	3924	2			N	-0-			-0-
05	5642	X	4654	-0-	-988	-0-	4654	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	5307	-0-	-153	-0-	5307	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

01	868	N	375	-0-	-493	-0-	310	1	65	2	Y	-0-			55
02	532	N	387	-0-	-145	-0-	280	1	107	2	Y	-0-			55
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	310	1	201	2	Y	-0-			55
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	300	1	300	2	Y	-0-			55
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

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

01	3844	X	3212	-0-	-632	-0-	3212	3			Y	-0-			17
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-			17
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-			17
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-			17
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-			17
06	2460	X	2226	-0-	-234	-0-	2226	3			Y	-0-			17

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

01	4836	X	4824	-0-	-12	-0-	4824	3			Y	-0-			93
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			Y	-0-			93
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-			93
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			Y	-0-			93
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			Y	-0-			93
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	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

*12	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	14482	2	32	9	N	29			30
*01	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14113	2	4	9	N	4			34
*02	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-			34
*03	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-			34
*04	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-			34
*05	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-			34
06	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-			34

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
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23618	X	23618	-0-	-0-	-0-	23593	2	25	9	N	23					103
02	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13507	2	29	9	N	26					129
03	22241	X	22241	-0-	-0-	-0-	22239	2	2	9	N	2	52	0			79
04	10140	X	6451	-0-	-3689	-0-	6450	2	1	9	N	1					80
05	10478	X	7075	-0-	-3403	-0-	7075	2			N	-0-					80
06	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	24971	2	21	9	N	19					99

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4034	-0-	-1019	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3837	-0-	-447	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3564	-0-	-1179	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3407	-0-	-1183	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
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

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

01	2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
02	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
03	1209 #	1010	-0-	-199	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
04	1170 #	1060	-0-	-110	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
05	1209 #	981	-0-	-228	-0-	981	2		N	-0-			-0-
06	1170 #	867	-0-	-303	-0-	867	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

01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	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

01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					125
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					125
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					125
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					125
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					125
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	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

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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. GAS	(I) 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	175	X	175	-0-		-0-	-0-	3	2	172	9	Y	156	155	1			41
02	221	X	221	-0-		-0-	-0-	3	2	218	9	Y	198	197	1			42
03	288	X	288	-0-		-0-	-0-	6	2	282	9	Y	256	253	1			45
04	280	X	280	-0-		-0-	-0-	5	2	275	9	Y	250	251	1			44
*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

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. GAS	(I) 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	263	-0-		-140	-0-	122	2	141	9	Y	128	128	1			8
02	196	X	188	-0-		-8	-0-	109	2	79	9	Y	72	75	1			5
03	186	X	159	-0-		-27	-0-	96	2	63	9	Y	57	54	1			8
04	240	X	102	-0-		-138	-0-	45	2	57	9	Y	52	55	1			5
*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

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. GAS	(I) 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	321	X	321	-0-		-0-	-0-	34	2	287	9	Y	261	257	1			27
02	342	X	342	-0-		-0-	-0-	32	2	310	9	Y	282	286	1			23
03	310	X	284	-0-		-26	-0-	24	2	260	9	Y	236	236	1			23
04	300	X	255	-0-		-45	-0-	17	2	238	9	Y	216	215	1			24
*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

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. GAS	(I) 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	86	X	86	-0-		-0-	-0-	39	2	47	9	Y	43	43	1			6
02	84	X	72	-0-		-12	-0-	32	2	40	9	Y	36	37	1			5
03	93	X	52	-0-		-41	-0-	28	2	24	9	Y	22	22	1			5
04	90	X	79	-0-		-11	-0-	21	2	58	9	Y	53	52	1			6
*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

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. GAS	(I) 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	63	X	63	-0-		-0-	-0-	5	2	58	9	Y	53	53	1			5
02	56	X	36	-0-		-20	-0-	4	2	32	9	Y	29	30	1			4
03	62	X	33	-0-		-29	-0-	4	2	29	9	Y	26	26	1			4
04	60	X	18	-0-		-42	-0-	3	2	15	9	Y	14	14	1			4
*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

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. GAS	(I) 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	89	X	89	-0-		-0-	-0-	56	2	33	9	Y	30	29	1			5
02	74	X	74	-0-		-0-	-0-	43	2	31	9	Y	28	29	1			4
03	128	X	128	-0-		-0-	-0-	41	2	87	9	Y	79	76	1			7
04	159	X	159	-0-		-0-	-0-	36	2	123	9	Y	112	111	1			8
*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

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
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-

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					189
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	34					128
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	35					163
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	60					223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	175	1			97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	178	1			38

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	353	-0-	-763	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100	N	3981	-0-	881	881	3981	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4553	-0-	1753	2634	4553	2			N	-0-					-0-
03	4029	X	1395	-0-	-2634	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
*06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	607	2	31	9	N	28					103
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	339	2	26	9	N	24					127
03	434	N	226	-0-	-208	-0-	184	2	42	9	N	38					165
04	630	N	233	-0-	-397	-0-	213	2	20	9	N	18					183
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

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3029	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4354	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	5022	X	1277	-0-	-3745	-0-	1269	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	4860	X	2819	-0-	-2041	-0-	2813	2	6	9	Y	5	6	1			1
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

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	614	-0-	-1680	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1486	-0-	-734	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKETT (PENN.) 97197 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SUN WELL #: 861 RRCID -> 298537 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8250 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5284	-0-	5284 B	107044	5284	2			N	-0-					-0-
02	0		4736	-0-	4736 B	111780	4736	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 111780																	
03	0		5231	-0-	5231 B	117011	5231	2			N	-0-					-0-
04	0		4929	-0-	4929 B	121940	4929	2			N	-0-					-0-
*05	7750	N	5100	-0-	-2650 B	119290	5100	2			N	-0-					-0-
06	5070	N	NO RPT	-0-	-5070 B	114220					N	NO RPT					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62260 05/01/2024																	

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62271 07/04/2023

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62273 07/02/2023

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62272 07/02/2023

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					172
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					172
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					172
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-					172
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					172
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
*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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11257	-0-	-1856 B	-0-	2093	1	7952	2	Y	1102	1062	0			68
							1212	9									
02	DLQ G-10		11874	-0-	11874 B	11874	1687	1	8943	2	Y	1130	1134	0			64
							1	4	1243	9							
03	DLQ G-10		11521	-0-	11521 B	23395	1233	1	8982	2	Y	1130	1162	0			32
							63	4	1243	9							
04	DLQ G-10		9403	-0-	9403 B	32798	912	1	6054	2	Y	1114	1121	0			25
							1212	4	1225	9							
05	DLQ G-10		11947	-0-	11947 B	44745	1211	1	9640	2	Y	955	951	0			29
							45	4	1051	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	44745					Y	NO RPT					29

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12290	X	12290	-0-	-0- B	-0-	2300	1	8741	2	Y	1135	1096	0			70
							1249	9									
02	DLQ G-10		12970	-0-	12970 B	12970	1847	1	9791	2	Y	1210	1211	0			69
							1	4	1331	9							
03	DLQ G-10		12779	-0-	12779 B	25749	1337	1	9738	2	Y	1487	1514	0			42
							68	4	1636	9							
04	DLQ G-10		10707	-0-	10707 B	36456	1041	1	6911	2	Y	1246	1261	0			27
							1384	4	1371	9							
05	DLQ G-10		12246	-0-	12246 B	48702	1224	1	9747	2	Y	1118	1111	0			34
							45	4	1230	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	48702					Y	NO RPT					34

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15233	X	15233	-0-	-0- B	-0-	2948	1	11204	2	Y	983	946	0			60
							1081	9									
02	DLQ G-10		14959	-0-	14959 B	14959	2227	1	11808	2	Y	839	851	0			48
							1	4	923	9							
03	DLQ G-10		13834	-0-	13834 B	28793	1541	1	11222	2	Y	902	924	0			26
							79	4	992	9							
04	DLQ G-10		12409	-0-	12409 B	41202	1262	1	8380	2	Y	990	994	0			22
							1678	4	1089	9							
05	DLQ G-10		14314	-0-	14314 B	55516	1489	1	11854	2	Y	833	830	0			25
							55	4	916	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	55516					Y	NO RPT					25

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
*07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	124	2	147	9	N	134					405
*08	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	13	2	177	9	N	161	342	0			224
*09	150	N	50	-0-	-100 B	-0-	6	2	44	9	N	40					264
*10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	262	185	0			341
*11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					341
*12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					341
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					341
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	187	354	0			174
*03	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	105	2	1132	9	N	1029	884	0			319
*04	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	93	2	345	9	N	314	172	0			461
*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

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF. 11764 - 11950

01	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2			N	-0-					51
02	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					51
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					51
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					51
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

NOBLE ENERGY INC 611665
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 11580 - 18426

01	15252	X	14158	-0-	-1094	B	-347977	864	1	383	2	Y	1297	1297	0			-0-
								11347	3	137	4							
02	13328	X	14890	-0-	1562	B	-346415	936	1	393	2	Y	1222	1215	0	7	8	-0-
								12077	3	140	4							
03	14756	X	15407	-0-	651	B	-345764	951	1	399	2	Y	1289	1287	0	2	8	-0-
								12253	3	129	4							
								257	5	1418	9							
04	13920	X	14292	-0-	372	B	-345392	798	1	364	2	Y	1262	1258	0	4	8	-0-
								11291	3	246	4							
								205	5	1388	9							
*05	14756	X	18789	-0-	4033	B	-341359	1136	1	426	2	Y	1674	1673	0	1	8	-0-
								13021	3	121	4							
								2244	5	1841	9							
06	14280	X	16779	-0-	2499	B	-338860	1251	1	467	2	Y	1505	1505	0			-0-
								13257	3	148	4							

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24 B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25	-0-	25 B	25	25	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		24	-0-	24 B	49	24	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		35	-0-	35 B	84	35	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		99	-0-	99 B	99	99	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		100	-0-	100 B	199	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		102	-0-	102 B	301	102	3			Y	-0-					-0-
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-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
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
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	84					267
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267
03	248	X	47	-0-	-201 B	-0-	47	2			N	-0-					267
04	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					267
05	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					267
06	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					267

VAQUERO OPERATING 882776
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	X	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	202	X	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1426	N	249	-0-	-1177 B	-0-	249	2			Y	-0-					250
02	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1440	2	40	9	Y	36					286
03	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1151	2	23	9	Y	21					307
04	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1050	2	18	9	Y	16					323
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

01	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					82
02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					82
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-	82	0			-0-
04	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	447	-0-	-123	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	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

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-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

01	1147	#	927	-0-	-220	-0-	818	2	109	9	Y	99	90	1			103
02	1036	#	900	-0-	-136	-0-	761	2	139	9	Y	126	170	1			59
03	1023	#	919	-0-	-104	-0-	756	2	163	9	Y	148	89	1			118
04	990	#	805	-0-	-185	-0-	667	2	138	9	Y	125	175	1			68
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

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	39	36	1			56
02	696	R	696	-0-	-0-	-0-	641	2	55	9	Y	50	68	1			38
03	742	R	742	-0-	-0-	-0-	677	2	65	9	Y	59	35	1			62
04	643	R	643	-0-	-0-	-0-	588	2	55	9	Y	50	70	1			42
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

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1346	2	31	9	N	28					167
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1347	2	23	9	N	21					188
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1265	2	30	9	N	27	173	1			42
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1664	2	28	9	N	25					67
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

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	17	1			89
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	Y	5					94
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8					102
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5	17	1			90
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

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					123
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					123
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					123
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					123
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	2			N	-0-					123
06	1200	N	647	-0-	-553	-0-	647	2			N	-0-					123

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	837	N	242	-0-	-595	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*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-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
03	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	98	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2025

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	536	-0-	-2037	-0-	536	3			N	-0-					77
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					77
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					77
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					77
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

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					69
02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					69
03	1550	X	96	-0-	-1454	-0-	96	2			Y	-0-					69
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					69
05	1550	X	732	-0-	-818	-0-	732	2			Y	-0-					69
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	3172	2			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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	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

01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	810	N	378	-0-	-432	-0-	378	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

01	992	N	693	-0-	-299	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	840	N	591	-0-	-249	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	318	-0-	-767	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	560	-0-	-525	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					94
02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					94
03	6603	X	4061	-0-	-2542	-0-	4061	2			N	-0-					94
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					94
05	6603	X	3578	-0-	-3025	-0-	3578	2			N	-0-					94
06	6390	X	1654	-0-	-4736	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3100	N	8604	-0-	5504	9744	8604	2			N	-0-					122
02	2800	N	938	-0-	-1862	7882	938	2			N	-0-					122
03	7882	X	-0-	-0-	-7882	-0-					N	-0-					122
04	1110	X	22	-0-	-1088	-0-	22	2			N	-0-					122
05	1147	X	235	-0-	-912	-0-	235	2			N	-0-					122
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	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

01	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2			N	-0-					82
02	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	20430	2			N	-0-					82
03	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2			N	-0-	82	0			-0-
04	7470	X	5777	-0-	-1693	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	4834	-0-	-2885	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	4667	-0-	-2803	-0-	4667	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

01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	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

01	2090	N	2038	-0-	-52	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	744	X	280	-0-	-464	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					124
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					124
05	279	X	58	-0-	-221	-0-	58	2			Y	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

01	3100	N	7750	-0-	4650	8447	7750	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	14242	-0-	11442	19889	14242	2			N	-0-					-0-
03	25277	X	5388	-0-	-19889	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2413	-0-	-2206	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	4159	-0-	-460	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) //CONT.// 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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

01	8153	X	6572	-0-	-1581	-0-	6572	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	358	-0-	-5662	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
03	6665	X	2540	-0-	-4125	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	3820	-0-	-2630	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
05	6665	X	5020	-0-	-1645	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2664	3	47	9	Y	43	107	1			20
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					20
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					20
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					20
05	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			Y	-0-					20
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					20

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			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

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					23
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					23
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

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-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1869	2	68	9	N	62					675
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					675
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					675
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					675
05	1209	N	38	-0-	-1171	-0-	38	2			N	-0-					675
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

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

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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			80
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	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
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1494	2	17	9	N	15					219
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	8					227
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	N	9					236
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					236
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-	62	1			174
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	847	2	4	9	N	4					178

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-